

3 1761 11713418 9





Digitized by the Internet Archive  
in 2023 with funding from  
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117134189>













# The crude petroleum and natural gas industry

1972

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1972







# THE CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS INDUSTRY

---

## L'INDUSTRIE DU PÉTROLE BRUT ET DU GAZ NATUREL

1972

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

December - 1973 - Décembre  
5-3301-544

Price—Prix: 50 cents

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada  
Ottawa



#### SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.



TABLE OF CONTENTS

## Page

Introduction .....	5
--------------------	---

## Tables

1. Principal Statistics, 1964-1972 .....	11
2. Marketable Production and Values, 1968-1972 .....	12
3. Shipments and Values, 1972 .....	12
4. Net Production Withdrawals and Values, 1972 .....	12
5. Operating Expenditures, 1972 .....	14
6. Capital Expenditures, 1972 .....	14
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, 1972 .....	16
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by source, 1972 .....	18
9. Employees, Salaries and Wages, 1964-1972 ....	20
10. Payroll, Employment and Man-hours, 1972 .....	21

TABLE DES MATIÈRES

## Page

Introduction .....	5
--------------------	---

## Tableaux

1. Statistiques principales, 1964-1972 .....	11
2. Production marchande et valeurs, 1968-1972 .....	12
3. Livraisons et valeurs 1972 .....	12
4. Prélèvements nets de production et valeur, 1972 .....	12
5. Dépenses d'exploitation, 1972 .....	14
6. Dépenses d'investissement, 1972 .....	14
7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hy- drocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1972 .....	16
8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1972 .....	18
9. Salariés, traitements et salaires, 1964-1972 .....	20
10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1972 .....	21





THE CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS INDUSTRY

1972

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas - Exploration, Development and production Industry (SIC 064). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the Standard Industrial Classification Manual (Catalogue No. 12-501). In this publication, the Oil Sands Industry is excluded from the tables which include principal statistics, labour data and operating and capital expenditures, but the synthetic crude produced is included in commodity Tables 2, 3 and 4.

Periodically, Statistics Canada, in co-operation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, has undertaken a Special Survey of the exploration and production activities of twenty major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the Special Survey. The last survey of this type was carried out in 1971, and the publication of that year shows the special breakdown in the Capital and Operating expenditure tables. The next Special Survey will be conducted in 1977 (for 1976 reporting year), at which time the above detail will be available.

The following are concepts and definitions which have been used in this report and which will be used in succeeding publications.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are included in Industry (S.I.C. 515), and data on this industry are published annually in Gas Utilities (Catalogue No. 57-205) and Oil Pipe Line Transport (Catalogue No. 55-201).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities although some companies have other small miscellaneous activities such as real estate or other operations. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

Materials and supplies  
Goods purchased for resale - as such  
Fuel and power consumed  
Number of employees and their pay  
Inventories  
Shipments or sales

L'INDUSTRIE DU PÉTROLE BRUT ET DU GAZ NATUREL

1972

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (C.A.E. 064). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le Manuel de la Classification des activités économiques (n° de catalogue 12-501F). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales, les données sur la main-d'oeuvre et les dépenses d'exploitation et d'investissement; les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux Tableaux 2, 3 et 4.

À intervalles réguliers, Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de la Canadian Petroleum Association, a mené une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de vingt grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitement et salaires en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les enquêtés à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition. La dernière enquête du genre a été effectuée en 1971, et l'édition de cette année là donne la ventilation spéciale dans les tableaux des dépenses d'exploitation et d'investissement. La prochaine enquête spéciale aura lieu en 1977 (elle portera sur l'année 1976), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts et les définitions utilisés dans le présent bulletin et qui seront repris dans les publications ultérieures.

Par production, on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturels, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la C.A.E. 515 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans Service de gaz (n° 57-205 au catalogue) et Transport du pétrole par pipe-lines (n° 55-201 au catalogue).

Les chiffres relatifs à l'"ensemble des activités" prennent en compte l'activité de production plus les activités auxquelles peut se livrer l'établissement. De façon générale, il s'agit de travaux d'exploration géologique et géophysique, quoique certaines sociétés aient parfois diverses autres activités secondaires, comme les affaires immobilières. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est l'"établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

Matières et fournitures utilisées  
Marchandises achetées pour la revente en l'état  
Combustible et énergie consommés  
Nombre de salariés et rémunérations  
Stocks  
Livraisons ou ventes

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the Crude Petroleum and Natural Gas Industry but coded to trade, construction, etc. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields.

Companies included in the Crude Petroleum and Natural Gas Industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, sulphur and helium, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office work for the above purposes as well as those carried on directly by these companies, and for such other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in S.I.C. 064, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the S.I.C. 064, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between those which are of a capital nature and those which are operational. The primary purpose of this report is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Business Finance Division in Private and Public Investment in Canada, Catalogue No. 61-205. However, in order to present a complete picture in one report, statistics on capital formation are included here. Because of accounting practices in this industry, uniformity of definitions of capital and current expenditures are difficult to attain. As a result, it has been necessary to define those items which are capital and those items which are current. In concert with the total cost accounting techniques and principles being developed in this industry, we have defined as capital, those expenditures for drilling (both exploratory and development), as well as the construction of oil and gas well facilities and other works of a permanent nature. In addition, we treat land and land lease acquisition expenditures as capital in nature although they are not treated as "capital formation" for National Accounts purposes. Expenditures on geological and geophysical activity, field and well operations, natural gas plant operations, and other operating expenses such as land departments, taxes, royalties, etc., are, as may be expected, treated as current expenditures (see Tables 5 and 6).

#### Electricity

Data refers to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

#### Employment, Man-Hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, which comprise both the producing and non-producing activities.

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante couvre l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire tous les puits de pétrole et de gaz, ses usines de traitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, du bâtiment et des travaux publics, etc. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz.

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, de soufre et d'hélium provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise n'est pas nécessairement active dans tous les secteurs de l'industrie dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la C.A.E. 064, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.E. 064).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en dépenses d'investissement et en dépenses d'exploitation. Le présent bulletin a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division des finances des entreprises dans "Investissements privés et publics au Canada" (n° 61-205 au catalogue). Pour que ce bulletin soit complet, nous y avons inclus des données sur la formation de capital. À cause des méthodes comptables en usage dans cette industrie, il est difficile d'uniformiser la définition des termes "dépenses d'investissement" et "dépenses d'exploitation". Il a donc fallu déterminer ce qui appartient à l'une et l'autre des catégories. À partir de techniques et de principes de comptabilité de prix de revient appliqués dans cette industrie, nous avons assimilé aux dépenses d'investissement les sommes affectées au forage (d'exploration et de développement), à la construction d'installations de puits de pétrole et de gaz et à d'autres ouvrages de nature permanente. Nous considérons également comme investissements les dépenses effectuées pour l'acquisition de terrains et de concessions bien qu'elles ne soient pas assimilées à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale. Les sommes consacrées aux travaux d'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation de champs, de puits et d'usines de gaz naturel ainsi que les autres dépenses d'exploitation comme les services des terres, les taxes, les redevances, etc., sont, comme on peut s'y attendre, considérées comme dépenses d'exploitation (voir Tableaux 5 et 6).

#### Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût est le coût livré à l'usine et (ou) au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto-consommation n'est pas assimilée aux achats d'électricité.

#### Effectifs, heures-hommes, rémunérations

Les salariés groupent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs, ainsi que les travailleurs à la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés, pour les activités de production et autres.



Production and related workers are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Salaries and Wages (Tables 1, 9 and 10) refer to gross earnings of all employees before deductions for income tax and employees' contributions to social services such as sickness, accident and unemployment insurance, pensions, etc. They include all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the worker's earnings. Payments for overtime are included. They do not include the company share of benefit plans.

#### Definitions

##### Production

**Gross New Production.** — All new production as measured at the first well head metering point.

**Net New Production.** — "Gross New Production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

**Production Net Withdrawals.** — "Net New Production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage. For valuation purposes, shrinkage is deducted from the volume.

**Marketable Production.** — The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e. the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

##### Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

##### Materials and Supplies used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment, of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the

Par "travailleurs à la production et assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont parfois influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-hommes des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-hommes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les enquêtés sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés présentent en définitive les gains horaires moyens et ne représentent pas les taux de salaire horaires que publie le ministère du Travail.

Les traitements et salaires (Tableaux 1, 9 et 10) représentent les gains bruts de tous les salariés avant le précompte des impôts et des cotisations aux régimes de l'assurance-maladie, de l'assurance-accident, de l'assurance-chômage, de pension; etc. Elles comprennent tous les salaires, les traitements, les primes, la participation des employés aux bénéfices, les commissions (versées aux employés réguliers seulement) ainsi que toute autre allocation qui forme une partie des gains du travailleur. Le paiement des heures supplémentaires est compris, mais non la part versée par l'employeur aux régimes de prévoyance.

#### Définitions

##### Production

**Nouvelle production brute.** — Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

**Nouvelle production nette.** — La "nouvelle production brute", moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

**Prélèvements nets de production.** — "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage. Aux fins d'évaluation, la contraction au stockage est déduite du volume.

**Production marchande.** — La quantité de gaz, pétrole, propane, butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d., la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après déduction de l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz secs après déduction du volume utilisé dans le champ, perdu, réinjecté, etc., ou, la quantité de pétrole brut produite pour la vente, après déduction de volume utilisé sur place, perdu, réinjecté, etc., mais avant les variations des stocks.

##### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stocks qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

##### Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du Tableau 1 représentent le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composants consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle



amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc. are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies used, not purchased. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

#### Value Added

##### (a) By production activities:

Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased, fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur etc.

##### (b) By total activity:

Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

#### Survey Results

In 1972, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the Crude Petroleum and Natural Gas Industry in Canada amounted to \$2,224,944,000, an increase of 17.2 % over 1971. Crude oil and field condensate amounted to \$1,568,066,376, an increase of 15.7 %, natural gas \$369,882,000, an increase of 16.0 %; natural gas processing plant products (that is pentanes plus, propane, butanes and sulphur) \$286,995,190, an increase of 27.7 % from 1971 values. For reasons of confidentiality of individual company data, it is not possible to provide the value of marketable production, by commodity, by province. However, the value of shipments for each hydrocarbon commodity (i.e. sulphur excluded) by province, is shown in Table 3. In 1972, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$1,829,312,000 or 83.7 % of the national figure of \$2,185,510,000.

The number of employees in the industry in Canada, increased from 15,896 in 1971 to 16,604, but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1972, management accounted for 5.8 % of the total work force; professional categories 22.6 %; specialists, technical, clerical and administrative 45.6 %; field, plant and related workers 26.0 %. Total salaries and wages paid during 1972 increased to \$195,920,000 from \$175,432,000 reported in 1971, up 11.7 %. Alberta had 90.0 % of the total employees and paid 91.0 % of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Operating expenditures rose from \$964,217,000 in 1971 to \$1,012,232,000 in 1972 an increase of 5.0 %.

ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures utilisées et non pas celles qu'elles ont achetées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

#### Valeur ajoutée

##### (a) Par les activités de production:

Signifie la valeur de la production marchande, moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.;

##### (b) Par l'ensemble des activités:

Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée des biens produits, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'explorations géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

#### Résultats de l'enquête

En 1972, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevée à \$2,224,944,000, soit 17.2 % de plus qu'en 1971. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$1,568,066,376 (+ 15.7 %), celle du gaz naturel, \$369,882,000 (+ 16.0 %) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$286,995,190 (+ 27.7 %). En raison du caractère confidentiel des données des entreprises particulières, il n'est pas possible de ventiler la valeur de la production marchande par produit et par province. Toutefois, la valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d. sans le soufre) par province est donnée au Tableau 3. En 1972, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$1,829,312,000, soit 83.7 % de la valeur pour l'ensemble du Canada (\$2,185,510,000).

Le nombre des employés de cette industrie est passé de 15,896 en 1971 à 16,604 en 1972, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1972 le personnel de direction représentait 5.8 % de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 22.6 %; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 45.6 %; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 26.0 %. Les rémunérations totales sont passées de \$175,432,000 en 1971 à \$195,920,000 en 1972 (+ 11.7 %). L'Alberta comptait 90.0 % des effectifs et a versé 91.0 % des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Les dépenses d'exploitation sont passées de \$964,217,000 à \$1,012,232,000 (+ 5.0 %). Au cours de l'année, le paiement

During the current year, royalty payments accounted for 26.8 % of the total; geological and geophysical expenditures 19.8 %; field and well operations 22.1 %; retention costs 8.3 %; natural gas processing plants 11.1 %; interest expense 5.0 %; all other operating expenditures 6.9 %.

Capital expenditures increased 16.5 % from \$732,540,000 in 1971 to \$853,389,000 in 1972. Exploratory and development drilling accounted for 50.6 % of the total capital expenditures in 1972; natural gas processing plants 15.1 %; tangible well and lease equipment 14.1 %; other buildings and machinery 2.6 %; secondary recovery facilities 4.5 %; pipe lines and related equipment 2.1 %. Land sites purchased for construction purposes and land acquisition (includes permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 11.0 % of the total capital expenditures, but are not considered as part of "Capital formation" for National Accounts purposes.

Value added for total activity by the industry in 1972 was \$2,083,466,000, an increase of 17.1 % over 1971.

de redevances a représenté 26.8 % des dépenses; les frais de travaux d'exploitation géologique et géophysique, 19.8 %; l'exploitation des champs et des puits, 22.1 %; les frais de garde, 8.3 %; les usines de traitement de gaz naturel 11.1 %; les intérêts, 5.0 %; toutes les autres dépenses d'exploitation, 6.9 %.

Les dépenses d'investissement ont augmentées de 16.5 %, passant de \$732,540,000 à \$853,389,000 en 1972. Les forages d'exploration et de mise en valeur sont intervenus pour 50.6 % de l'ensemble des dépenses d'investissement en 1972; les usines de traitement du gaz naturel, pour 15.1 %; les biens corporels (puits et concessions), pour 14.1 % les autres bâtiments et machines, pour 2.6 %; les travaux de récupération secondaire, pour 4.5 %; et les pipelines et les installations connexes, pour 2.1 %. L'achat de gîtes à des fins de construction et l'acquisition de terrains (y compris les droits de permis, les gratifications, les frais juridiques et les droits de dépôt) sont intervenus pour 11.0 % des dépenses d'investissement, mais ne sont pas assimilés à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale.

En 1972, la valeur ajoutée par l'ensemble des activités s'est élevée à \$2,083,466,000, soit une augmentation de 17.1 % par rapport à 1971.





TABLE 1. Principal Statistics, (1) 1964-1972

TABLEAU 1. Statistiques principales (1), 1964-1972

Year and province — Année et province	Estab- lish- ments — Éta- blisse- ments	Producing activity — Activité de production							Total activity — Activité totale				
		Production and related workers — Travailleurs de la production et assimilés			Cost of elec- tricity — Coût de l'élec- tricité	Cost of materials and supplies and fuel — Coût des matières et four- nitures et du combus- tible	Value of marketable production — Valeur de la production marchande	Value added — Valeur ajoutée	Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs		Employees — Salariés		Value added — Valeur ajoutée
		Number — Nombre	Man- hours paid — Heures- hommes payées	Wages — Salaires					Number — Nombre	With- drawals — Prélève- ments	Number — Nombre	Salaries and wages — Traite- ments et salaires	
	No. — Nombre		'000			\$'000				\$'000			\$'000
1964 .....	640	3,302	7,236	18,884	13,531	22,171	903,573	867,871	—	—	11,242	77,306	880,828
1965 .....	675	3,262	7,050	19,689	14,080	23,724	978,135	940,331	—	—	11,817	84,687	952,409
1966 .....	648	3,375	7,026	21,914	12,952	29,159	1,092,535	1,050,424	—	—	12,378	95,997	1,059,395
1967 .....	745	3,551	7,472	25,949	13,453	32,415	1,229,686	1,183,818	—	—	13,113	111,855	1,189,867
1968 .....	814	3,467	7,471	27,765	14,973	37,284	1,360,252	1,307,995	—	—	13,611	123,412	1,312,414
1969 .....	1,017	3,546	7,469	30,413	17,478	40,000	1,450,472	1,392,994	—	—	14,153	138,248	1,399,638
1970 .....	1,008	3,796	8,283	35,041	20,502	51,141	1,612,224	1,540,581	—	—	14,970	152,845	1,551,637
1971													
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlan- tique .....	11	9	19	43	—	3	102	99	—	—	9	43	87
Québec .....	19	—	—	—	—	2	25	23	—	—	22	126	(464)
Ontario .....	78	129	270	1,053	86	840	9,060	8,134	—	—	233	2,214	8,673
Manitoba .....	52	31	70	291	269	279	15,413	14,865	—	—	59	573	14,874
Saskatchewan .....	178	463	1,035	3,966	6,977	7,613	227,730	213,140	—	—	688	6,219	213,247
Alberta .....	299	3,106	6,796	30,700	15,735	40,050	1,497,856	1,442,071	—	—	14,290	159,664	1,448,894
British Columbia — Co- lombie-Britannique ..	139	301	623	3,076	—	4,416	100,475	96,059	—	—	495	5,305	97,400
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et Îles de l'Arctique .....	191	42	103	429	—	9	1,416	1,407	—	—	59	624	(4,137)
Off shore — Large des côtes:													
East — Est .....	46	1	2	6	—	—	—	—	—	—	41	664	815
Hudson Bay — Baie d'Hudson .....	19	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
West — Ouest .....	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(20)
Total .....	1,035	4,082	8,918	39,564	23,067	53,212	1,852,077	1,775,798	—	—	15,896	175,432	1,779,369
1972													
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlan- tique .....	16	8	17	48	—	14	68	54	—	—	8	48	76
Québec .....	20	—	—	—	—	8	26	18	—	—	60	663	(114)
Ontario .....	74	123	262	1,137	99	1,387	7,266	5,780	—	—	209	1,965	6,635
Manitoba .....	55	27	64	279	284	277	14,585	14,024	—	—	62	593	14,045
Saskatchewan .....	191	452	1,031	4,460	7,428	7,237	224,272	209,607	—	—	685	6,814	209,173
Alberta .....	339	3,304	7,084	35,747	19,583	45,888	1,805,303	1,739,832	—	—	14,938	178,301	1,748,407
British Columbia — Co- lombie-Britannique ..	145	289	618	3,366	—	4,934	109,937	105,003	—	—	458	5,475	106,558
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et Îles de l'Arctique .....	212	119	276	1,156	—	68	1,204	1,136	—	—	124	1,215	(3,486)
Off shore — Large des côtes:													
East — Est .....	53	2	4	22	—	—	—	—	—	—	60	846	2,172
Hudson Bay — Baie d'Hudson .....	16	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
West — Ouest .....	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total .....	1,126	4,324	9,356	46,215	27,394	59,813	2,162,661	2,075,454	—	—	16,604	195,920	2,083,466
Percentage change — Variation en pour- centage													
1970-1971 .....	+ 2.7	+ 7.5	+ 7.7	+ 12.9	+ 12.5	+ 4.0	+ 14.9	+ 15.3	—	—	+ 6.2	+ 14.8	+ 14.7
1971-1972 .....	+ 8.8	+ 5.9	+ 4.9	+ 16.8	+ 18.8	+ 12.4	+ 16.8	+ 16.9	—	—	+ 4.5	+ 11.7	+ 17.1

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations. — Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.

TABLE 2. Marketable Production and Values, 1968-1972

No.	Products	1968		1969	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
			\$'000		\$'000
1	Crude oil ..... bbl.	372,677,839	918,784	399,744,792	983,903
2	Synthetic crude oil .... "	5,724,738	15,743	10,086,981	27,790
3	Condensate and pentanes plus. "	32,962,017	88,494	38,045,767	101,269
4	Natural gas(1) ..... Mcf.	1,383,871,769	210,289	1,606,461,598	244,315
5	Propane ..... bbl.	15,544,903	23,870	17,781,136	23,012
6	Butanes ..... "	9,898,288	13,999	10,966,234	14,041
7	Sulphur ..... long ton	3,030,329	104,816	3,658,797	83,933
8	Total value .....		1,375,995		1,478,263

(1) Includes value of helium.

TABLE 3. Shipments and Values, 1972

No.	Products	Canada		New Brunswick — Nouveau-Brunswick		Québec		Ontario	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
			\$'000		\$'000		\$'000		\$'000
1	Crude oil ..... bbl.	541,794,300	1,502,866	9,508	13	—	—	877,965	2,499
2	Synthetic crude oil ..... "	18,820,188	62,283	—	—	—	—	—	—
3	Condensate and pentanes plus. "	60,575,754	179,148	—	—	—	—	—	—
4	Natural gas ..... Mcf.	2,298,980,783	369,063	94,945	56	186,849	26	12,375,129	4,768
5	Propane ..... bbl.	28,519,839	44,872	—	—	—	—	—	—
6	Butanes ..... "	19,039,060	27,278	—	—	—	—	—	—
7	Total value .....		2,185,510		69		26		7,267

TABLE 4. Net Production Withdrawals and Values, 1972

No.	Products	Canada		New Brunswick — Nouveau-Brunswick		Québec		Ontario	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
			\$'000		\$'000		\$'000		\$'000
1	Crude oil, condensate, and pentanes plus. bbl.	602,749,416	1,683,144	8,714	12	—	—	877,965	2,499
2	Synthetic crude oil ..... "	18,820,188	62,283	—	—	—	—	—	—
3	Natural gas ..... Mcf.	2,913,537,215	397,186	97,114	57	186,849	26	12,375,129	4,768
4	Total value .....		2,142,613		69		26		7,267

TABLEAU 2. Production marchande et valeurs, 1968-1972

1970		1971		1972		Produits	N°
Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		
447,895,421	1,120,085	475,630,600	1,306,095	541,648,314	1,502,497	baril Pétrole brut .....	1
12,081,723	33,345	15,540,132	46,620	18,820,188	62,283	" Pétrole brut synthétique ....	2
43,520,713	115,953	46,600,602	135,793	60,816,429	179,865	" Condensat et pentanes plus ..	3
1,851,095,099	293,779	2,028,347,037	318,796	2,298,980,783	369,882	M pi. <sup>3</sup> Gaz naturel(1) .....	4
21,343,173	28,981	24,211,326	38,111	29,021,166	45,660	baril Propane .....	5
13,006,580	15,528	15,218,262	20,581	19,170,094	27,466	" Butanes .....	6
4,244,559	37,898	4,526,752	32,701	6,523,654	37,291	ton. forte Soufre .....	7
	1,645,569		1,898,697		2,224,944	Valeur totale .....	8

(1) Comprend la valeur de l'hélium.

TABLEAU 3. Livraisons et valeurs, 1972

Manitoba		Saskatchewan		Alberta		British Columbia — Colombie-Britannique		Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon		Produits	N°
Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		
5,256,344	14,586	86,543,921	213,584	424,355,467	1,207,648	23,838,169	63,450	912,926	1,086	baril Pétrole brut .....	1
—	—	—	—	18,820,188	62,283	—	—	—	—	" Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	364,206	800	58,975,567	175,058	1,235,981	3,290	—	—	" Condensat et pentanes plus .....	3
—	—	54,034,297	7,220	1,853,976,164	315,231	377,964,198	41,617	349,201	145	M pi. <sup>3</sup> Gaz naturel .....	4
—	—	790,870	1,338	27,262,551	42,802	466,418	732	—	—	baril Propane .....	5
—	—	327,071	520	18,384,638	26,290	327,351	468	—	—	" Butanes .....	6
	14,586		223,462		1,829,312		109,557		1,231	Valeur totale .....	7

TABLEAU 4. Prélèvements nets de production et valeurs, 1972

Manitoba		Saskatchewan		Alberta		British Columbia — Colombie-Britannique		Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon		Produits	N°
Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		
5,256,939	14,588	87,023,757	214,661	483,737,897	1,383,905	24,954,077	66,420	890,067	1,059	baril Pétrole brut, condensat et pentanes plus.	1
—	—	—	—	18,820,188	62,283	—	—	—	—	" Pétrole brut synthétique .....	2
—	—	68,911,578	8,932	2,385,440,169	338,709	446,177,175	44,549	349,201	145	M pi. <sup>3</sup> Gaz naturel .....	3
	14,588		223,593		1,784,897		110,969		1,204	Valeur totale .....	4



TABLE 5. Operating Expenditures, 1972(1)

No.		Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
					\$'000			
1	Geological and geophysical operations .....	200,141	1,220	4,096	1,556	81	3,182	71,162
2	Field and well operations .....	223,385	101	—	1,457	2,486	37,209	164,721
3	Natural gas processing plants .....	112,482	—	8	3,193	—	1,953	102,011
4	Retention costs(2) .....	84,119	63	536	386	284	7,244	60,304
5	Royalties .....	271,488	—	2	613	1,776	26,987	225,964
6	Taxes (excluding income tax) .....	22,863	—	2	235	315	3,830	17,654
7	Interest expense .....	50,969	1	100	111	78	903	46,749
8	Other operating expenses .....	46,785	86	354	280	107	4,520	39,423
9	Total .....	1,012,232	1,471	5,098	7,831	5,127	85,828	727,988

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Includes: Producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholder's mineral rights; land department salaries and overhead.

TABLE 6. Capital Expenditures, 1972(1)

No.		Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
					\$'000			
1	Exploratory drilling .....	331,185	2,144	5,781	4,383	92	5,112	102,130
2	Development drilling .....	100,161	—	—	1,126	28	8,991	69,107
3	Tangible well and lease equipment .....	120,484	—	46	331	338	7,540	98,423
4	Pipe lines and related facilities .....	18,088	—	—	7,661	13	1,113	8,723
5	Secondary recovery and pressure maintenance projects ..	38,145	—	—	16	294	2,574	33,617
6	Natural gas processing plants .....	128,537	—	—	7,551	—	189	109,654
7	Other buildings and machinery .....	22,571	—	2	154	210	351	12,220
8	Total capital formation .....	759,171	2,144	5,829	21,222	975	25,870	433,874
9	Land sites .....	1,486	—	—	55	—	—	1,265
10	Land acquisition(2) .....	92,732	562	182	474	75	5,550	64,076
11	Total .....	853,389	2,706	6,011	21,751	1,050	31,420	499,215

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Permit fees and acquisition costs; includes bonuses, legal fees and filing fees.

TABLEAU 5. Dépenses d'exploitation, 1972(1)

British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon, Northwest Territo- ries and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique	Off Shore — Large des côtes					N <sup>o</sup>
		East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest			
\$'000							
17,348	84,162	16,896	363	75	Exploration géologique et géophysique .....		1
14,666	2,745	—	—	—	Exploitation des champs et des puits .....		2
5,172	145	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel .....		3
9,297	5,214	716	15	60	Coûts de garde(2) .....		4
15,977	169	—	—	—	Redevances .....		5
720	89	18	—	—	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) .....		6
2,880	143	4	—	—	Dépense d'intérêt .....		7
1,569	376	67	3	—	Autres dépenses d'exploitation .....		8
67,629	93,043	17,701	381	135	Total .....		9

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Inclus: Les coûts de garde des terres productrices et non productrices; les bonis payés aux propriétaires fonciers pour l'acquisition de droits miniers; les traitements et frais généraux du service des terrains.

TABLEAU 6. Dépenses d'investissement, 1972(1)

British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon, Northwest Territo- ries and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique	Off Shore — Large des côtes				
		East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest		
\$'000						N°
28,099	134,964	48,480	—	—	Forage d'exploration .....	1
9,329	1,795	9,785	—	—	Forage de mise en valeur .....	2
5,426	4,891	3,489	—	—	Biens corporels, puits et concessions .....	3
350	228	—	—	—	Pipe-lines et installations connexes .....	4
1,644	—	—	—	—	Travaux de récupérations secondaires et de maintien de la pression .....	5
7,414	3,729	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel .....	6
163	8,608	863	—	—	Autres bâtiments et machines .....	7
52,425	154,215	62,617	—	—	Total de la formation de capital .....	8
—	166	—	—	—	Propriétés foncières .....	9
20,701	281	773	41	17	Acquisition de terrains(2) .....	10
73,126	154,662	63,390	41	17	Total .....	11

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Coût des droits d'exploration et d'acquisition de terrains; comprend les honoraires légaux et les droits d'inscription.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1972

No.		barrels of 35 Canadian gallons - barils de 35 gallons canadiens				
		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	8,714	877,965	5,256,939	86,623,826	424,604,088
2	Synthetic crude oil .....	-	-	-	-	18,820,188
3	Less returned to formation .....	-	-	-	-	172,858
4	Total .....	8,714	877,965	5,256,939	86,623,826	443,251,418
5	Condensate .....	-	-	-	163,383	968,647
6	Pentanes plus .....	-	-	-	236,548	58,338,020
7	Net withdrawals .....	8,714	877,965	5,256,939	87,023,757	502,558,085
8	Imports .....	-	-	-	-	-
9	Total supply .....	8,714	877,965	5,256,939	87,023,757	502,558,085
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	-	-	-	-	-
11	Quebec .....	-	-	-	-	-
12	Ontario .....	-	877,965	3,114,428	34,760,695	98,724,477
13	Manitoba .....	-	-	166,602	8,450,154	8,865,075
14	Saskatchewan .....	-	-	-	2,675,691	13,498,190
15	Alberta .....	-	-	-	946	53,648,230
16	British Columbia .....	-	-	-	-	23,174,698
17	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-
18	Total .....	-	877,965	3,281,030	45,887,486	197,910,670
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum Administration					
19	District I .....	-	-	-	1,498,620	39,772,756
20	II .....	-	-	2,024,170	42,252,205	130,258,313
21	IV .....	-	-	-	-	35,071,978
22	V .....	-	-	-	-	95,182,965
23	Total .....	-	-	2,024,170	43,750,825	300,286,012
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	2,731	-	40,995	442,480	1,720,230
25	Transporters' .....	-	-	15,042	5,128,084	30,700,233
	Closing:					
26	Field and plant .....	1,937	-	40,244	572,866	1,863,478
27	Transporters' .....	-	-	15,404	3,754,037	34,391,055
28	Net change .....	- 794	-	- 389	- 1,243,661	3,834,070
29	Deliveries to other purchasers .....	9,458	-	-	-	396,797
30	Pipeline fuel .....	-	-	-	-	229,927
31	Field and plant use .....	-	-	-	11,629	263,625
32	Losses and adjustments .....	50	-	- 47,872	- 1,382,522	- 363,016
33	Total disposition .....	8,714	877,965	5,256,939	87,023,757	502,558,085

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (S.I.C. 365) and of Pipeline Transport (S.I.C. 515).



TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1972

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord- Ouest	Canadian sources  Total  Source cana- dienne	Foreign sources  Total  Source étrangère	All sources  Total  Général		N°
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
23,831,444	959,156	542,162,132	...	542,162,132	Pétrole brut .....	1
—	—	18,820,188	...	18,820,188	Pétrole brut synthétique .....	2
—	69,089	241,947	...	241,947	Moins: repris pour l'injection .....	3
23,831,444	890,067	560,740,373	...	560,740,373	Total .....	4
104,531	—	1,236,561	...	1,236,561	Condensats .....	5
1,018,102	—	59,592,670	...	59,592,670	Pentanes plus .....	6
24,954,077	890,067	621,569,604	...	621,569,604	Prélèvement net .....	7
...	...	...	288,780,648	288,780,648	Importations .....	8
24,954,077	890,067	621,569,604	288,780,648	910,350,252	Approvisionnement total .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	97,185,316	97,185,316	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	—	191,144,525	191,144,525	Québec .....	11
—	—	137,477,565	424,391	137,901,956	Ontario .....	12
—	—	17,481,831	—	17,481,831	Manitoba .....	13
—	—	16,173,881	—	16,173,881	Saskatchewan .....	14
—	—	53,649,176	—	53,649,176	Alberta .....	15
24,392,643	—	47,567,341	—	47,567,341	Colombie-Britannique .....	16
—	912,926	912,926	—	912,926	Territoires du Nord-Ouest .....	17
24,392,643	912,926	273,262,720	288,754,232	562,016,952	Total .....	18
					Exportations vers les États-Unis:	
—	—	41,271,376	—	41,271,376	Petroleum Administration	
—	—	174,534,688	—	174,534,688	District I .....	19
—	—	35,071,978	—	35,071,978	II .....	20
2,369,877	—	97,552,842	—	97,552,842	IV .....	21
—	—	—	—	—	V .....	22
2,369,877	—	348,430,884	—	348,430,884	Total .....	23
					Stocks:	
69,495	87,755	2,363,686	367,108	2,730,794	Début d'exercice:	
1,205,245	—	37,048,604	—	37,048,604	Gisements et usines de traitement .....	24
—	—	—	—	—	Transporteurs .....	25
59,993	64,896	2,603,414	367,108	2,970,522	Fin d'exercice:	
988,940	—	39,149,436	—	39,149,436	Gisements et usines de traitement .....	26
—	—	—	—	—	Transporteurs .....	27
— 225,807	— 22,859	2,340,560	—	2,340,560	Variation nette .....	28
19,187	—	425,442	—	425,442	Livraison à d'autres acheteurs .....	29
—	—	229,927	—	229,927	Carburants consommés par les pipe-lines .....	30
— 110,571	—	164,683	—	164,683	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 1,491,252	—	— 3,284,612	26,416	— 3,258,196	Pertes et ajustements .....	32
24,954,077	890,067	621,569,604	288,780,648	910,350,252	Total de l'utilisation .....	33

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux activités économiques 064, ce tableau comprend certaines données émanant des raffineries de pétrole (C.A.E. 365) et des transports par pipe-line (C.A.E. 515).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, 1972

		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.		Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
<u>Supply</u>						
1	Gross new production .....	97,114	186,849	12,375,129	85,936,261	2,759,762,083
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	17,024,683	58,919,634
3	Net new production (1 - 2) .....	97,114	186,849	12,375,129	68,911,578	2,700,842,449
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	315,402,280
6	Net withdrawals .....	97,114	186,849	12,375,129	68,911,578	2,385,440,169
<u>Disposition</u>						
7	Field disposition and uses .....	2,169	—	—	6,299,652	11,928,191
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	936,973	8,298,454
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	2,059,645	393,382,818
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	2,347,939	129,975,076
10	Other uses .....	—	—	—	1,547,142	1,529,991
11	Adjustment .....	—	—	—	1,685,930	— 13,650,525
12	Deliveries of marketable gas .....	94,945	186,849	12,375,129	54,034,297	1,853,976,164
13	Total disposition .....	97,114	186,849	12,375,129	68,911,578	2,385,440,169
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
<u>Supply</u>						
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Plants .....	—	—	—	16,320,110	1,560,814,209
14b	Fields .....	94,945	186,849	12,375,129	37,714,187	293,161,955
15	Total (14a + 14b) .....	94,945	186,849	12,375,129	54,034,297	1,853,976,164
16	Receipts from distributor storage .....	—	1,581,584	88,884,990	5,730,528	2,325,355
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	7,335	—	506,568
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a) .....	94,945	1,768,433	101,267,454	59,764,825	1,856,808,087
<u>Disposition</u>						
Sales:						
19	British Columbia .....	—	—	—	—	9,973,390
20	Alberta .....	—	—	—	—	268,641,375
21	Saskatchewan .....	—	—	—	52,602,417	35,415,217
22	Manitoba .....	—	—	—	—	59,803,714
23	Ontario .....	—	—	100,129,087	—	436,953,672
24	Quebec .....	—	1,768,433	—	—	56,429,621
25	New Brunswick .....	58,438	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	58,438	1,768,433	100,129,087	52,602,417	867,216,989
27	Exports .....	—	—	—	—	763,995,707
28	Other deliveries(2) .....	—	—	18,811	1,184,939	23,382,325
29	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	6,517,419	97,155,742
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	23,135	3,438,545
31	Pipeline fuel .....	—	—	321,557	2,555,685	91,008,884
32	Pipeline losses, etc. ....	36,507	—	797,999	— 3,118,770	10,609,895
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive) .....	94,945	1,768,433	101,267,454	59,764,825	1,856,808,087

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes the Yukon production of 2,599,543 Mcf. and 11,445,430 Mcf. produced from the Pointed Mountain Field, located in the N.W.T., transferred to B.C. for processing and disposal.

... Figures not appropriate or not applicable.

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Gas Distribution (S.I.C. 574) and of Pipeline Transport (S.I.C. 515).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1972

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canadian sources  Total  Source canadienne	Foreign sources  Total  Source étrangère	All sources  Total  Général		N°
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
456,555,523(3) 6,070,044	1,240,466 890,769	3,316,153,425 82,905,130	...	3,316,153,425 82,905,130	Production originale brute .....	1
450,485,479	349,697	3,233,248,295	...	3,233,248,295	Moins: gaz brûlés sur les chantiers et pertes .....	2
—	—	—	...	—	Production originale nette (1 - 2) .....	3
4,308,304	496	319,711,080	...	319,711,080	Gaz récupéré .....	4
446,177,175	349,201	2,913,537,215	...	2,913,537,215	Moins gaz injecté et stocké .....	5
					Prélèvement net .....	6
<b>Utilisation</b>						
5,748,860 145,216	—	23,978,872 9,380,643	...	23,978,872 9,380,643	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
41,583,188	—	437,025,651	...	437,025,651	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
19,377,031	—	151,700,046	...	151,700,046	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
—	—	3,077,133	...	3,077,133	Pertes en cours de traitement .....	9a
1,358,682	—	— 10,605,913	...	— 10,605,913	Autres emplois et utilisations .....	9b
377,964,198	349,201	2,298,980,783	...	2,298,980,783	Autres utilisations .....	10
					Ajustements .....	11
					Livraisons de gaz marchand .....	12
446,177,175	349,201	2,913,537,215	...	2,913,537,215	Total de l'utilisation .....	13
<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
373,537,006 4,427,192	—	1,950,671,325 348,309,458	—	1,950,671,325 348,309,458	Arrivages de gaz marchand:	14
377,964,198	349,201	2,298,980,783	—	2,298,980,783	Usines .....	14a
					Gisements .....	14b
					Total (14a + 14b) .....	15
779,393	—	99,301,850	—	99,301,850	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	15,693,261	15,693,261	Importations .....	17
1,525,019	—	2,038,922	2,669,207	4,708,129	Autres arrivages(1) .....	17a
380,268,610	349,201	2,400,321,555	18,362,468	2,418,684,023	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a) ..	18
<b>Utilisation</b>						
108,328,520	—	118,301,910	—	118,301,910	Ventes:	
—	—	268,641,375	126,223	268,641,375	Colombie-Britannique .....	19
—	—	88,017,634	—	88,017,634	Alberta .....	20
—	—	59,803,714	—	59,803,714	Saskatchewan .....	21
—	—	537,082,759	15,567,038	552,649,797	Manitoba .....	22
—	—	58,198,054	—	58,198,054	Ontario .....	23
—	—	58,438	—	58,438	Québec .....	24
					Nouveau-Brunswick .....	25
108,328,520	—	1,130,103,884	15,693,261	1,145,797,145	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) .....	26
245,408,390	—	1,009,404,097	—	1,009,404,097	Exportations .....	27
—	349,201	24,935,276	2,669,207	27,604,483	Autres livraisons(2) .....	28
610,380	—	104,283,541	—	104,283,541	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	29
193,753	—	3,655,433	—	3,655,433	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau .....	30
21,930,026	—	115,816,152	—	115,816,152	Gaz consommé dans le réseau .....	31
3,797,541	—	12,123,172	—	12,123,172	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	32
380,268,610	349,201	2,400,321,555	18,362,468	2,418,684,023	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Comprend la production du Yukon de 2,599,543 Mpc. et 11,445,430 Mpc. provenant du gisement de "Pointe Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour être traité et écoulé.

... N'ayant pas lieu de figurer.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux activités économiques 064, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (C.A.E. 574) et des Transports par pipe-line (C.A.E. 515).



TABLE 9. Employees, Salaries and Wages, 1964-1972

TABLEAU 9. Salariés, traitements et salaires, 1964-1972

	Employees - Salariés						Salaries and wages - Traitements et salaires		
	Production and related workers - Travailleurs de la production et assimilés		Management, professional, technical and administrative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et adminis- trateurs		Total		Production and related workers - Travailleurs de la pro- duction et assimilés	Management, professional, technical and adminis- trative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et adminis- trateurs	Total
	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Manufacturing - Industriels		
	number - nombre						\$'000		
1964 .....	3,274	28	6,168	1,772	9,442	1,800	18,884	58,422	77,306
1965 .....	3,242	20	6,510	2,045	9,752	2,065	19,689	64,998	84,687
1966 .....	3,350	25	6,839	2,164	10,189	2,189	21,914	74,083	95,997
1967 .....	3,533	18	7,423	2,139	10,956	2,157	25,949	85,906	111,855
1968 .....	3,448	19	7,847	2,297	11,295	2,316	27,765	95,647	123,412
1969 .....	3,524	22	8,127	2,480	11,651	2,502	30,413	107,835	138,248
1970 .....	3,775	21	8,541	2,633	12,316	2,654	35,041	117,804	152,845
<u>1971</u>									
Atlantic Provinces - Provinces de l'Atlantique .....	9	-	-	-	9	-	43	-	43
Québec .....	-	-	11	11	11	11	-	126	126
Ontario .....	126	3	75	29	201	32	1,053	1,161	2,214
Manitoba .....	31	-	26	2	57	2	291	282	573
Saskatchewan .....	463	-	188	37	651	37	3,966	2,253	6,219
Alberta .....	3,082	24	8,438	2,746	11,520	2,770	30,700	128,964	159,664
British Columbia - Colombie- Britannique .....	301	-	171	23	472	23	3,076	2,229	5,305
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique .....	42	-	15	2	57	2	429	195	624
Off shore - Large des côtes:									
East - Est .....	1	-	36	4	37	4	6	658	664
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total .....	4,055	27	8,960	2,854	13,015	2,881	39,564	135,868	175,432
<u>1972</u>									
Atlantic Provinces - Provinces de l'Atlantique .....	7	1	-	-	7	1	48	-	48
Québec .....	-	-	40	20	40	20	-	663	663
Ontario .....	120	3	61	25	181	28	1,137	828	1,965
Manitoba .....	27	-	28	7	55	7	279	314	593
Saskatchewan .....	452	-	192	41	644	41	4,460	2,354	6,814
Alberta .....	3,281	23	8,756	2,878	12,037	2,901	35,747	142,554	178,301
British Columbia - Colombie- Britannique .....	289	-	150	19	439	19	3,366	2,109	5,475
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique .....	119	-	5	-	124	-	1,156	59	1,215
Off shore - Large des côtes:									
East - Est .....	2	-	51	7	53	7	22	824	846
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total .....	4,297	27	9,283	2,997	13,580	3,024	46,215	149,705	195,920

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1972

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1972

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
				\$'000	
<u>Canada</u>					
<u>Management — Direction</u>					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	947	5	952		
Total .....	947	5	952	25,242	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>					
Geophysicists — Géophysiciens .....	489	6	495		
Geologists — Géologues .....	1,034	12	1,046		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	1,346	2	1,348		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale .....	846	17	863		
Sub — Total — Partiel .....	3,715	37	3,752	58,589	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	2,250	188	2,438		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	1,266	2,735	4,001		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	1,105	32	1,137		
Total .....	8,336	2,992	11,328	124,463	
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	4,297	27	4,324	46,215	
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires .....	13,580	3,024	16,604	195,920	
	Male — Hommes		Female — Femmes		
	number — nombre				
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>					
January — Janvier .....	4,154			29	
February — Février .....	4,159			28	
March — Mars .....	4,169			30	
April — Avril .....	4,171			28	
May — Mai .....	4,377			29	
June — Juin .....	4,438			28	
July — Juillet .....	4,514			29	
August — Août .....	4,473			26	
September — Septembre .....	4,331			28	
October — Octobre .....	4,250			26	
November — Novembre .....	4,245			26	
December — Décembre .....	4,292			25	
	January 1 — March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1 — June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1 — September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1 — December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	'000				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>					
At work and paid — Travaillées et payées .....	2,162	2,199	2,076	2,145	8,582
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	120	143	317	194	774
Total .....	2,282	2,342	2,393	2,339	9,356

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1972 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1972 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>Atlantic Provinces</u> <u>Provinces de l'Atlantique</u>				
<u>Management — Direction</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	—	—	—	
Total .....	—	—	—	—
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists — Géophysiciens .....	—	—	—	
Geologists — Géologues .....	—	—	—	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	—	—	—	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale .....	—	—	—	
Sub — Total — Partiel .....	—	—	—	—
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	—	—	—	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	—	—	—	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	—	—	—	
Total .....	—	—	—	—
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	7	1	8	48
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires .....	7	1	8	48
Male — Hommes			Female — Femmes	
number — nombre				
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January — Janvier .....	7		1	
February — Février .....	7		1	
March — Mars .....	7		1	
April — Avril .....	7		1	
May — Mai .....	7		1	
June — Juin .....	7		1	
July — Juillet .....	7		1	
August — Août .....	7		1	
September — Septembre .....	7		1	
October — Octobre .....	7		1	
November — Novembre .....	7		1	
December — Décembre .....	7		1	
January 1 — March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1 — June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	June 1 — September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1 — December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
\$'000				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>				
At work and paid — Travaillées et payées .....	4	4	4	4
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	—	—	—	1
Total .....	4	4	4	5
				16
				1
				17



TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1972 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1972 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaries and wages - Traitements et salaires
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	
				\$'000
<u>Québec</u>				
<u>Management - Direction</u>				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs .....	-	-	-	
Management - Directeurs .....	11	1	12	
Total .....	11	1	12	216
<u>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists - Géophysiciens .....	1	-	1	
Geologists - Géologues .....	6	-	6	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres .....	-	-	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale .....	3	-	3	
Sub - Total - Partiel .....	10	-	10	125
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens .....	18	2	20	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat .....	-	17	17	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif .....	1	-	1	
Total .....	29	19	48	447
<u>Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	-	-	-	-
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires .....	40	20	60	663
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
<u>Month-end production employment statistics - Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January - Janvier .....	-	-	-	-
February - Février .....	-	-	-	-
March - Mars .....	-	-	-	-
April - Avril .....	-	-	-	-
May - Mai .....	-	-	-	-
June - Juin .....	-	-	-	-
July - Juillet .....	-	-	-	-
August - Août .....	-	-	-	-
September - Septembre .....	-	-	-	-
October - Octobre .....	-	-	-	-
November - Novembre .....	-	-	-	-
December - Décembre .....	-	-	-	-
January 1 - March 31 .....	April 1 - June 30 .....	July 1 - September 30 .....	October 1 - December 31 .....	January 1 - December 31 .....
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars .....	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin .....	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre .....	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre .....	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre .....
'000				
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - par trimestre et par année</u>				
At work and paid - Travaillées et payées .....	-	-	-	-
Not worked and paid - Non travaillées et payées .....	-	-	-	-
Total .....	-	-	-	-

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1972 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1972 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaries and wages - Traitements et salaires
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	\$'000
<u>Ontario</u>				
<u>Management - Direction</u>				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs .....	-	-	-	
Management - Directeurs .....	24	1	25	
Total .....	24	1	25	353
<u>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists - Géophysiciens .....	-	-	-	
Geologists - Géologues .....	5	-	5	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres .....	8	-	8	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale .....	2	-	2	
Sub - Total - Partiel .....	15	-	15	228
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens .....	2	-	2	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat .....	4	23	27	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif .....	16	1	17	
Total .....	37	24	61	475
<u>Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	120	3	123	1,137
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires .....	181	28	209	1,965
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
<u>Month-end production employment statistics - Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January - Janvier .....	112		3	
February - Février .....	109		3	
March - Mars .....	109		3	
April - Avril .....	112		3	
May - Mai .....	122		3	
June - Juin .....	129		3	
July - Juillet .....	129		3	
August - Août .....	129		3	
September - Septembre .....	126		3	
October - Octobre .....	121		3	
November - Novembre .....	124		3	
December - Décembre .....	119		3	
January 1 - March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1 - June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1 - September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1 - December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1 - December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
'000				
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - par trimestre et par année</u>				
At work and paid - Travaillées et payées .....	57	62	62	243
Not worked and paid - Non travaillées et payées .....	3	4	7	19
Total .....	60	66	69	262

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1972 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1972 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000	
<u>Manitoba</u>					
<u>Management — Direction</u>					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	2	—	2		
Total .....	2	—	2	30	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>					
Geophysicists — Géophysiciens .....	—	—	—		
Geologists — Géologues .....	—	—	—		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	3	—	3		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale .....	3	—	3		
Sub — Total — Partiel .....	6	—	6	79	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	4	—	4		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	6	7	13		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	10	—	10		
Total .....	26	7	33	284	
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	27	—	27	279	
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires .....	55	7	62	593	
	Male — Hommes		Female — Femmes		
	number — nombre				
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin du mois</u>					
January — Janvier .....	27	—			
February — Février .....	27	—			
March — Mars .....	27	—			
April — Avril .....	26	—			
May — Mai .....	27	—			
June — Juin .....	27	—			
July — Juillet .....	27	—			
August — Août .....	29	—			
September — Septembre .....	28	—			
October — Octobre .....	27	—			
November — Novembre .....	27	—			
December — Décembre .....	27	—			
	January 1 — March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1 — June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1 — September 31 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1 — December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	'000				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>					
At work and paid — Travaillées et payées .....	15	15	14	15	59
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	1	1	2	1	5
Total .....	16	16	16	16	64



TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1972 - Continued  
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1972 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>Saskatchewan</u>				
<u>Management — Direction</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	10	—	10	
Total .....	10	—	10	176
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists — Géophysiciens .....	1	—	1	
Geologists — Géologues .....	—	—	—	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	23	—	23	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale .....	6	—	6	
Sub — Total — Partiel .....	30	—	30	366
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	46	—	46	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	36	41	77	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	70	—	70	
Total .....	182	41	223	2,178
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	452	—	452	4,460
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires .....	644	41	685	6,814
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January — Janvier .....	442			—
February — Février .....	439			—
March — Mars .....	429			—
April — Avril .....	438			—
May — Mai .....	481			—
June — Juin .....	475			—
July — Juillet .....	478			—
August — Août .....	487			—
September — Septembre .....	457			—
October — Octobre .....	432			—
November — Novembre .....	432			—
December — Décembre .....	429			—
	January 1 — March 31 — 1er janvier au 31 mars	April 1 — June 30 — 1er avril au 30 juin	July 1 — September 30 — 1er juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 — 1er octobre au 31 décembre
	January 1 — December 31 — 1er janvier au 31 décembre			
	'000			
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>				
At work and paid — Travaillées et payées .....	228	237	227	228
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	9	24	53	25
Total .....	237	261	280	253
				920
				111
				1,031

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1972 - Continued  
TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1972 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
				\$'000
<u>Alberta</u>				
<u>Management — Direction</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	891	3	894	
Total .....	891	3	894	24,284
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists — Géophysiciens .....	484	6	490	
Geologists — Géologues .....	1,019	12	1,031	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	1,281	2	1,283	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale .....	816	17	833	
Sub — Total — Partiel .....	3,600	37	3,637	57,091
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	2,145	186	2,331	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	1,195	2,623	3,818	
Other administrative personnel — Autres membres du personnels administratif .....	925	29	954	
Total .....	7,865	2,875	10,740	118,270
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	3,281	23	3,304	35,747
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires .....	12,037	2,901	14,938	178,301
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January — Janvier .....	3,146		25	
February — Février .....	3,142		24	
March — Mars .....	3,155		26	
April — Avril .....	3,148		24	
May — Mai .....	3,319		25	
June — Juin .....	3,403		24	
July — Juillet .....	3,468		25	
August — Août .....	3,420		22	
September — Septembre .....	3,320		24	
October — Octobre .....	3,272		22	
November — Novembre .....	3,267		22	
December — Décembre .....	3,314		21	
	January 1 — March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1 — June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1 — September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
				January 1 — December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	'000			
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>				
At work and paid — Travaillées et payées .....	1,632	1,655	1,583	1,629
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	99	105	233	148
Total .....	1,731	1,760	1,816	1,777
				7,084

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1972 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1972 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>British Columbia</u> <u>Colombie-Britannique</u>				
<u>Management — Direction</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	4	—	4	
Total .....	4	—	4	76
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists — Géophysiciens .....	2	—	2	
Geologists — Géologues .....	1	—	1	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	25	—	25	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale .....	13	—	13	
Sub — Total — Partiel .....	41	—	41	523
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	18	—	18	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	19	17	36	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	68	2	70	
Total .....	146	19	165	2,033
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	289	—	289	3,366
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires .....	439	19	458	5,475
Male — Hommes			Female — Femmes	
number — nombre				
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January — Janvier .....	284	—		
February — Février .....	280	—		
March — Mars .....	285	—		
April — Avril .....	290	—		
May — Mai .....	297	—		
June — Juin .....	292	—		
July — Juillet .....	292	—		
August — Août .....	297	—		
September — Septembre .....	286	—		
October — Octobre .....	287	—		
November — Novembre .....	289	—		
December — Décembre .....	289	—		
January 1 — March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1 — June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1 — September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1 — December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
'000				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>				
At work and paid — Travaillées et payées .....	139	157	127	150
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	5	7	21	12
Total .....	144	164	148	162
				618



TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1972 - Continued  
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1972 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaries and wages - Traitements et salaires
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	\$'000
<u>Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands</u>				
<u>Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique</u>				
<u>Management - Direction</u>				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs .....	-	-	-	
Management - Directeurs .....	-	-	-	
Total .....	-	-	-	-
<u>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>				
Geophysicists - Géophysiciens .....	1	-	1	
Geologists - Géologues .....	-	-	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres .....	-	-	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale .....	-	-	-	
Sub - Total - Partiel .....	1	-	1	13
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens .....	-	-	-	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat .....	-	-	-	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif .....	4	-	4	
Total .....	5	-	5	59
<u>Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes</u>				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	119	-	119	1,156
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires .....	124	-	124	1,215
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
<u>Month-end production employment statistics - Statistique d'emploi en fin de mois</u>				
January - Janvier .....	136	-		
February - Février .....	155	-		
March - Mars .....	157	-		
April - Avril .....	150	-		
May - Mai .....	124	-		
June - Juin .....	101	-		
July - Juillet .....	103	-		
August - Août .....	102	-		
September - Septembre .....	103	-		
October - Octobre .....	98	-		
November - Novembre .....	96	-		
December - Décembre .....	104	-		
	January 1 - March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1 - June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1 - September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1 - December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
				January 1 - December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	'000			
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - par trimestre et par année</u>				
At work and paid - Travaillées et payées .....	87	68	56	57
Not worked and paid - Non travaillées et payées .....	3	2	1	2
Total .....	90	70	57	59
				268
				8
				276

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1972 - Concluded  
TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1972 - fin

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
				\$'000	
<u>Off Shore — East</u>					
<u>Large des côtes — Est</u>					
<u>Management — Direction</u>					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	5	—	5		
Total .....	5	—	5	107	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs</u>					
Geophysicist — Géophysiciens .....	—	—	—		
Geologist — Géologues .....	3	—	3		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	6	—	6		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale .....	3	—	3		
Sub — Total — Partiel .....	12	—	12	165	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	17	—	17		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	6	7	13		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	11	—	11		
Total .....	46	7	53	717	
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	2	—	2	22	
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires .....	53	7	60	846	
	Male — Hommes		Female — Femmes		
	number — nombre				
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'emploi en fin de mois</u>					
January — Janvier .....	—			—	
February — Février .....	—			—	
March — Mars .....	—			—	
April — Avril .....	—			—	
May — Mai .....	—			—	
June — Juin .....	4			—	
July — Juillet .....	10			—	
August — Août .....	4			—	
September — Septembre .....	4			—	
October — Octobre .....	4			—	
November — Novembre .....	1			—	
December — Décembre .....	1			—	
	January 1 — March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1 — June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1 — September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	
				January 1 — December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année</u>					
At work and paid — Travaillées et payées .....	—	1	3	--	4
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	—	--	--	--	--
Total .....	—	1	3	--	4







# SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Numéro de  
catalogue

Titre

## Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
26-204	Industries minérales: statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Service de gaz (réseaux de transport et de distribution)
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique Vol. 11

## Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, KIA OT6.

# SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Catalogue  
number

Title

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipe line Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution System)
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics Vol. 11

Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

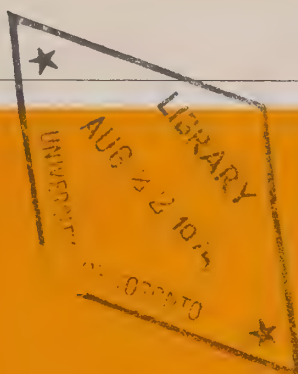
# The crude petroleum and natural gas industry

1973

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1973

Government  
Publications







# THE CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS INDUSTRY

---

## L'INDUSTRIE DU PÉTROLE BRUT ET DU GAZ NATUREL

1973

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

December - 1974 - Décembre  
5-3301-544

Price—Prix: 70 cents

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada  
Ottawa

#### SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

## Page

Introduction .....	5
--------------------	---

## Table

1. Principal Statistics, 1965-1973 .....	11
2. Marketable Production and Values, 1969-1973 ..	12
3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1973 .....	12
4. Operating Expenditures, 1973 .....	14
5. Capital Expenditures, 1973 .....	14
6. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, 1973 .....	16
7. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1973 .....	18
8. Employees, Salaries and Wages, 1965-1973 .....	20
9. Payroll, Employment and Man-hours, 1973 .....	21

TABLE DES MATIÈRES

## Page

Introduction .....	5
--------------------	---

## Tableau

1. Statistiques principales, 1965-1973 .....	11
2. Production marchande et valeurs, 1969-1973 .....	12
3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.E. 064), 1973 .....	12
4. Dépenses d'exploitation, 1973 .....	14
5. Dépenses d'investissement, 1973 .....	14
6. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1973 .....	16
7. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1973 .....	18
8. Salariés, traitements et salaires, 1965-1973 .....	20
9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1973 .....	21





THE CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS INDUSTRY, 1973

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas - Exploration, Development and Production Industry (S.I.C. 064). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the Standard Industrial Classification Manual (Catalogue 12-501). In this publication, the Oil Sands Industry is excluded from the tables which include principal statistics, labour data and operating and capital expenditures, but the synthetic crude produced is included in commodity Tables 2 and 3.

Periodically, Statistics Canada, in co-operation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, has undertaken a Special Survey of the exploration and production activities of twenty major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the Special Survey. The last survey of this type was carried out in 1971, and the publication of that year shows the special breakdown in the Capital and Operating expenditure tables. The next Special Survey will be conducted in 1977 (for 1976 reporting year), at which time the above detail will be available.

The following are concepts and definitions which have been used in this report and which will be used in succeeding publications.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are included in Industry (S.I.C. 515), and data on this industry are published annually in Gas Utilities (Catalogue 57-205) and Oil Pipe Line Transport (Catalogue 55-201).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

Materials and supplies  
Goods purchased for resale - as such  
Fuel and power consumed  
Number of employees and their pay  
Inventories  
Shipments or sales

L'INDUSTRIE DU PÉTROLE BRUT ET DU GAZ NATUREL, 1973

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (C.A.E. 064). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le Manuel de la Classification des activités économiques (n° 12-501F au catalogue). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales, les données sur la main-d'oeuvre et les dépenses d'exploitation et d'investissement; les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 2 et 3.

À intervalles réguliers, Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de la Canadian Petroleum Association, a mené une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de vingt grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitement et salaires en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les enquêtés à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition. La dernière enquête du genre a été effectuée en 1971, et l'édition de cette année-là donne la ventilation spéciale dans les tableaux des dépenses d'exploitation et d'investissement. La prochaine enquête spéciale aura lieu en 1977 (elle portera sur l'année 1976), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts et les définitions utilisés dans le présent bulletin et qui seront repris dans les publications ultérieures.

Par production, on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la C.A.E. 515 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans Service de gaz (n° 57-205 au catalogue) et Transport du pétrole par pipe-lines (n° 55-201 au catalogue).

Les chiffres relatifs à "l'ensemble des activités" prennent en compte l'activité de production plus les activités auxquelles peut se livrer l'établissement. Généralement, il s'agit de travaux d'exploration géologique et géophysique, ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables sur le compte des immobilisations. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est "l'établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

Matières et fournitures utilisées  
Marchandises achetées pour la revente en l'état  
Combustible et énergie consommés  
Nombre de salariés et rémunérations  
Stocks  
Livraisons ou ventes

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the Crude Petroleum and Natural Gas Industry but coded to trade, construction, etc. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields.

Companies included in the Crude Petroleum and Natural Gas Industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, sulphur and helium, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office work for the above purposes as well as those carried on directly by these companies, and for such other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in S.I.C. 064, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the S.I.C. 064, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between those which are of a capital nature and those which are operational. The primary purpose of this report is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Business Finance Division in Private and Public Investment in Canada, Catalogue 61-205. However, in order to present a complete picture in one report, statistics on capital formation are included here. Because of accounting practices in this industry, uniformity of definitions of capital and current expenditures are difficult to attain. As a result, it has been necessary to define those items which are capital and those items which are current. In concert with the total cost accounting techniques and principles being developed in this industry, we have defined as capital, those expenditures for drilling (both exploratory and development), as well as the construction of oil and gas well facilities and other works of a permanent nature. In addition, we treat land and land lease acquisition expenditures as capital in nature although they are not treated as "capital formation" for National Accounts purposes. Expenditures on geological and geophysical activity, field and well operations, natural gas plant operations, and other operating expenses such as land departments, taxes, royalties, etc., are, as may be expected, treated as current expenditures (see Tables 4 and 5).

#### Electricity

Data refers to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

#### Employment, Man-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, which comprise both the producing and non-producing activities.

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante couvre l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire tous les puits de pétrole et de gaz, ses usines de traitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, du bâtiment et des travaux publics, etc. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz.

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, de soufre et d'hélium provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise n'est pas nécessairement active dans tous les secteurs de l'industrie dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la C.A.E. 064, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.E. 064).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en dépenses d'investissement et en dépenses d'exploitation. Le présent bulletin a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division des finances des entreprises dans "Investissements privés et publics au Canada" (n° 61-205 au catalogue). Pour que ce bulletin soit complet, nous y avons inclus des données sur la formation de capital. À cause des méthodes comptables en usage dans cette industrie, il est difficile d'uniformiser la définition des termes "dépenses d'investissement" et "dépenses d'exploitation". Il a donc fallu déterminer ce qui appartient à l'une et l'autre des catégories. À partir de techniques et de principes de comptabilité de prix de revient appliqués dans cette industrie, nous avons assimilé aux dépenses d'investissement les sommes affectées au forage (d'exploration et de développement), à la construction d'installations de puits de pétrole et de gaz et à d'autres ouvrages de nature permanente. Nous considérons également comme investissements les dépenses effectuées pour l'acquisition de terrains et de concessions bien qu'elles ne soient pas assimilées à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale. Les sommes consacrées aux travaux d'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation de champs, de puits et d'usines de gaz naturel ainsi que les autres dépenses d'exploitation comme les services des terres, les taxes, les redevances, etc., sont, comme on peut s'y attendre, considérées comme dépenses d'exploitation (voir tableaux 4 et 5).

#### Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût est le coût livré à l'usine et (ou) au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto-consommation n'est pas assimilée aux achats d'électricité.

#### Effectifs, heures-hommes, rémunérations

Les salariés groupent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs, ainsi que les travailleurs à la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés, pour les activités de production et autres.



Production and related workers are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Salaries and Wages (Tables 1, 8 and 9) refer to gross earnings of all employees before deductions for income tax and employees' contributions to social services such as sickness, accident and unemployment insurance, pensions, etc. They include all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the worker's earnings. Payments for overtime are included. They do not include the company share of benefit plans.

#### Definitions

##### Production

Gross new production - All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production - "Gross New Production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals - "Net New Production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage. For valuation purposes, shrinkage is deducted from the volume.

Marketable production - The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e. the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

##### Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

##### Materials and Supplies used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment, of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the

Par "travailleurs à la production et assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont parfois influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-hommes des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-hommes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les enquêtés sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés présentent en définitive les gains horaires moyens et ne représentent pas les taux de salaire horaires que publie le ministère du Travail.

Les traitements et salaires (tableaux 1, 8 et 9) représentent les gains bruts de tous les salariés avant le précompte des impôts et des cotisations aux régimes de l'assurance-maladie, de l'assurance-accident, de l'assurance-chômage, de pension; etc. Elles comprennent tous les salaires, les traitements, les primes, la participation des employés aux bénéfices, les commissions (versées aux employés réguliers seulement) ainsi que toute autre allocation qui forme une partie des gains du travailleur. Le paiement des heures supplémentaires est compris, mais non la part versée par l'employeur aux régimes de prévoyance.

#### Définitions

##### Production

Nouvelle production brute - Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

Nouvelle production nette - La "nouvelle production brute", moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

Prélèvements nets de production - "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage. Aux fins d'évaluation, la contraction au stockage est déduite du volume.

Production marchande - La quantité de gaz, pétrole, propane, butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d., la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après déduction de l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz secs après déduction du volume utilisé dans le champ, perdu, réinjecté, etc., ou, la quantité de pétrole brut produite pour la vente, après déduction de volume utilisé sur place, perdu, réinjecté, etc., mais avant les variations des stocks.

##### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stocks qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

##### Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du Tableau 1 représentent le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composants consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle



amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc. are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

#### Value Added

##### (a) By production activities:

Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased, fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur etc.

##### (b) By total activity:

Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

#### Survey results

In 1973, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the Crude Petroleum and Natural Gas Industry in Canada amounted to \$3,051,911,000, an increase of 37.2% over 1972. Crude oil and field condensate amounted to \$2,246,074,000, an increase of 43.2%, natural gas \$417,801,000, an increase of 13.0%; natural gas processing plant products (that is pentanes plus, propane, butanes and sulphur) \$388,036,000, an increase of 35.2% from 1972 values. The value of shipments for each hydrocarbon commodity (i.e. sulphur excluded) by province, is shown in Table 3. In 1973, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$2,589,607,000 or 86.7% of the national figure of \$3,008,579,000.

The number of employees in the industry in Canada, increased from 16,604 in 1972 to 16,786, but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1973, management accounted for 6.0% of the total work force; professional categories 22.0%; specialists, technical, clerical and administrative 45.7%; field, plant and related workers 26.3%. Total salaries and wages paid during 1973 increased to \$212,145,000 from \$195,920,000 reported in 1972, up 8.3%. Alberta had 90.1% of the total employees and paid 91.0% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

#### Valeur ajoutée

##### a) Par les activités de production:

Signifie la valeur de la production marchande, moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.;

##### b) Par l'ensemble des activités:

Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée des biens produits, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

#### Résultats de l'enquête

En 1973, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevée à \$3,051,911,000, soit 37.2 % de plus qu'en 1972. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$2,246,074,000 (+ 43.2 %), celle du gaz naturel, \$417,801,000 (+ 13.0%) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$388,036,000 (+ 35.2 %). La valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d. sans le soufre) par province est donnée au tableau 3. En 1973, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$2,589,607,000, soit 86.7 % de la valeur pour l'ensemble du Canada (3,008,579,000).

Le nombre des employés de cette industrie est passé de 16,604 en 1972 à 16,786 en 1973, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1973 le personnel de direction représentait 6.0 % de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 22.0 %; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 45.7%; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 26.3 %. Les rémunérations totales sont passées de \$195,920,000 en 1972 à \$212,145,000 en 1973 (+ 8.3 %). L'Alberta comptait 90.1 % des effectifs et a versé 91.0 % des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Operating expenditures rose from \$1,012,232,000 in 1972 to \$1,310,256,000 in 1973 an increase of 29.4%. During the current year, royalty payments accounted for 36.7% of the total; geological and geophysical expenditures 16.0%; field and well operations 21.3%; retention costs 6.6%; natural gas processing plants 9.3%; interest expense 4.3%; all other operating expenditures 5.8%.

Capital expenditures increased 10.6% from \$853,389,000 in 1972 to \$943,601,000 in 1973. Exploratory and development drilling accounted for 57.6% of the total capital expenditures in 1973; natural gas processing plants 7.4%; tangible well and lease equipment 14.2%; other buildings and machinery 2.9%; secondary recovery facilities 4.3%; pipe lines and related equipment 2.0%. Land sites purchased for construction purposes and land acquisition (includes permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 11.6% of the total capital expenditures, but are not considered as part of "Capital formation" for National Accounts purposes.

Value added for total activity by the industry in 1973 was \$2,883,273,000, an increase of 38.4% over 1972.

Les dépenses d'exploitation sont passées de \$1,012,232,000 à 1,310,256,000 (+ 29.4 %). Au cours de l'année, le paiement de redevances a représenté 36.7 % des dépenses; les frais de travaux d'exploitation géologique et géophysique, 16.0 %; l'exploitation des champs et des puits, 21.3 %; les frais de garde, 6.6 %; les usines de traitement de gaz naturel 9.3 %; les intérêts, 4.3 %; toutes les autres dépenses d'exploitation, 5.8 %.

Les dépenses d'investissement ont augmenté de 10.6 %, passant de \$853,389,000 à \$943,601,000 en 1973. Les forages d'exploration et de mise en valeur sont intervenus pour 57.6 % de l'ensemble des dépenses d'investissement en 1973; les usines de traitement du gaz naturel, pour 7.4 %; les biens corporels (puits et concessions), pour 14.2 % les autres bâtiments et machines, pour 2.9 %; les travaux de récupération secondaire, pour 4.3 %; et les pipelines et les installations connexes, pour 2.0 %. L'achat de gîtes à des fins de construction et l'acquisition de terrains (y compris les droits de permis, les gratifications, les frais juridiques et les droits de dépôt) sont intervenus pour 11.6 % des dépenses d'investissement, mais ne sont pas assimilés à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale.

En 1973, la valeur ajoutée par l'ensemble des activités s'est élevée à \$2,883,273,000, soit une augmentation de 38.4 % par rapport à 1972.



TABLE 1. Principal Statistics, (1) 1965-1973

TABLEAU 1. Statistiques principales (1), 1965-1973

Year and province — Année et province	Estab- lish- ments — Éta- blisse- ments	Producing activity — Activité de production							Total activity — Activité totale				
		Production and related workers — Travailleurs de la production et assimilés			Cost of elec- tricity — Coût de l'élec- tricité	Cost of materials and supplies and fuel — Coût des matières et four- nitures et du combus- tible	Value of marketable production — Valeur de la production marchande	Value added — Valeur ajoutée	Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs		Employees — Salariés		Value added — Valeur ajoutée
		Number — Nombre	Man- hours paid — Heures- hommes payées	Wages — Salaires					Number — Nombre	With- drawals — Prélève- ments	Number — Nombre	Salaries and wages — Traite- ments et salaires	
	number — nombre		'000			\$'000				\$'000			\$'000
1965 .....	675	3,262	7,050	19,689	14,080	23,724	978,135	940,331	—	—	11,817	84,687	952,409
1966 .....	648	3,375	7,026	21,914	12,952	29,159	1,092,535	1,050,424	—	—	12,378	95,997	1,059,395
1967 .....	745	3,551	7,472	25,949	13,453	32,415	1,229,686	1,183,818	—	—	13,113	111,855	1,189,867
1968 .....	814	3,467	7,471	27,765	14,973	37,284	1,360,252	1,307,995	—	—	13,611	123,412	1,312,414
1969 .....	1,017	3,546	7,469	30,413	17,478	40,000	1,450,472	1,392,994	—	—	14,153	138,248	1,399,638
1970 .....	1,008	3,796	8,283	35,041	20,502	51,141	1,612,224	1,540,581	—	—	14,970	152,845	1,551,637
1971 .....	1,035	4,082	8,918	39,564	23,067	53,212	1,852,077	1,775,798	—	—	15,896	175,432	1,779,369
1972													
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlan- tique .....	16	8	17	48	—	14	68	54	—	—	8	48	76
Québec .....	20	—	—	—	—	8	26	18	—	—	60	663	(114)
Ontario .....	74	123	262	1,137	99	1,387	7,266	5,780	—	—	209	1,965	6,635
Manitoba .....	55	27	63	279	284	277	14,585	14,024	—	—	62	593	14,045
Saskatchewan .....	191	452	1,031	4,460	7,428	7,237	224,272	209,607	—	—	685	6,814	209,173
Alberta .....	339	3,304	7,084	35,747	19,583	45,888	1,805,303	1,739,832	—	—	14,938	178,301	1,748,407
British Columbia — Co- lombie-Britannique ..	145	289	618	3,366	—	4,934	109,937	105,003	—	—	458	5,475	106,558
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et Îles de l'Arctique .....	212	119	277	1,156	—	68	1,204	1,136	—	—	124	1,215	(3,486)
Off shore — Large des côtes:													
East — Est .....	53	2	4	22	—	—	—	—	—	—	60	846	2,172
Hudson Bay — Baie d'Hudson .....	16	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
West — Ouest .....	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total .....	1,126	4,324	9,356	46,215	27,394	59,813	2,162,661	2,075,454	—	—	16,604	195,920	2,083,466
1973													
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlan- tique .....	12	11	24	99	—	3	44	41	—	—	11	99	203
Québec .....	18	—	—	—	—	4	28	24	—	—	63	729	2
Ontario .....	60	76	155	767	142	1,281	6,510	5,087	—	—	144	1,733	5,092
Manitoba .....	51	28	63	295	389	254	17,148	16,505	—	—	66	673	16,502
Saskatchewan .....	187	465	984	4,847	12,382	8,159	274,904	254,363	—	—	692	7,111	254,573
Alberta .....	356	3,402	7,162	38,790	24,855	55,394	2,560,151	2,479,902	—	—	15,124	193,182	2,491,800
British Columbia — Co- lombie-Britannique ..	144	274	563	3,434	—	5,231	118,564	113,333	—	—	454	6,080	115,090
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et Îles de l'Arctique .....	191	141	307	1,412	—	155	2,355	2,200	—	—	176	1,750	(2,710)
Off shore — Large des côtes:													
East — Est .....	51	7	16	79	—	—	—	—	—	—	56	788	2,566
Hudson Bay — Baie d'Hudson .....	17	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	155
West — Ouest .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total .....	1,087	4,404	9,274	49,723	37,768	70,481	2,979,704	2,871,455	—	—	16,786	212,145	2,883,273
Percentage change — Variation en pour- centage:													
1971-1972 .....	+ 8.8	+ 5.9	+ 4.9	+ 16.8	+ 18.8	+ 12.4	+ 16.8	+ 16.9	—	—	+ 4.5	+ 11.7	+ 17.1
1972-1973 .....	- 3.6	+ 1.9	- .9	+ 7.6	+ 37.9	+ 17.8	+ 37.8	+ 38.4	—	—	+ 1.1	+ 8.3	+ 38.4

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations. — Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.



TABLE 2. Marketable Production and Values, 1969-1973

No.	Products	1969		1970	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
			\$'000		\$'000
1	Crude oil ..... '000 bbls.	399,745	983,903	447,895	1,120,085
2	Synthetic crude oil ..... "	10,087	27,790	12,082	33,345
3	Condensate ..... "	801	2,020	846	2,164
4	Pentanes plus ..... "	37,245	99,249	42,675	113,789
5	Natural gas(1) ..... millions cu. ft.	1,606,462	244,315	1,851,095	293,779
6	Propane ..... '000 bbls.	17,781	23,012	21,343	28,981
7	Butanes ..... "	10,966	14,041	13,007	15,528
8	Sulphur ..... '000 long tons	3,659	83,933	4,245	37,898
9	Total value .....		1,478,263		1,645,569

(1) Includes value of helium.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1973

No.	Products	Canada		New Brunswick — Nouveau-Brunswick		Québec		Ontario	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
			\$'000		\$'000		\$'000		\$'000
<u>Net production withdrawals</u>									
1	Crude oil ..... '000 bbls.	636,040	2,170,119	10	14	—	—	808	2,866
2	Synthetic crude oil ..... "	18,446	72,207	—	—	—	—	—	—
3	Condensate ..... "	1,367	4,366	—	—	—	—	—	—
4	Pentanes plus ..... "	60,692	227,098	—	—	—	—	—	—
5	Natural gas ..... millions cu. ft.	3,119,461	451,853	81	31	197	28	9,528	3,678
6	Propane ..... '000 bbls.	33,569	78,918	—	—	—	—	—	—
7	Butanes ..... "	21,990	42,849	—	—	—	—	—	—
8	Sulphur ..... '000 long tons	7,067	40,437	—	—	—	—	—	—
9	Total value .....		3,087,847		45		28		6,544
<u>Marketable production</u>									
10	Crude oil ..... '000 bbls.	635,865	2,169,501	10	14	—	—	808	2,866
11	Synthetic crude oil ..... "	18,446	72,207	—	—	—	—	—	—
12	Condensate ..... "	1,367	4,366	—	—	—	—	—	—
13	Pentanes plus ..... "	60,253	225,495	—	—	—	—	—	—
14	Natural gas(2) ..... millions cu. ft.	2,443,711	417,801	79	30	197	28	9,441	3,644
15	Propane ..... '000 bbls.	33,712	79,242	—	—	—	—	—	—
16	Butanes ..... "	21,999	42,877	—	—	—	—	—	—
17	Sulphur ..... '000 long tons	7,064	40,422	—	—	—	—	—	—
18	Total value .....		3,051,911		44		28		6,510
<u>Shipments</u>									
19	Crude oil ..... '000 bbls.	636,156	2,170,437	9	12	—	—	808	2,866
20	Synthetic crude oil ..... "	18,588	72,677	—	—	—	—	—	—
21	Condensate ..... "	1,367	4,366	—	—	—	—	—	—
22	Pentanes plus ..... "	60,218	225,371	—	—	—	—	—	—
23	Natural gas ..... millions cu. ft.	2,443,711	417,024	79	30	197	28	9,441	3,644
24	Propane ..... '000 bbls.	32,989	77,528	—	—	—	—	—	—
25	Butanes ..... "	21,131	41,176	—	—	—	—	—	—
26	Sulphur ..... '000 long tons	4,057	23,233	—	—	—	—	—	—
27	Total value .....		3,031,812		42		28		6,510

(1) Includes 36,598 millions cu. ft. of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories, but processed in British Columbia.

(2) Includes value of helium.

(3) Includes marketable production of Northwest Territory gas processed in British Columbia.

(4) Includes shipments of Northwest Territory gas processed in British Columbia.

TABLEAU 2. Production marchande et valeurs, 1969-1973

1971		1972		1973		Produits	N°
Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		
475,631	1,306,095	541,648	1,502,497	635,865	2,169,501	'000 baril Pétrole brut .....	1
15,540	46,620	18,820	62,283	18,446	72,207	" Pétrole brut synthétique ...	2
893	2,498	1,223	3,287	1,367	4,366	" Condensat .....	3
45,708	133,295	59,593	176,578	60,253	225,495	" Pentanes plus .....	4
2,028,347	318,796	2,298,981	369,882	2,443,711	417,801	millions de pi <sup>3</sup> Gaz naturel(1) .....	5
24,211	38,111	29,021	45,660	33,712	79,242	'000 baril Propane .....	6
15,218	20,581	19,170	27,466	21,999	42,877	" Butanes .....	7
4,527	32,701	6,524	37,291	7,064	40,422	'000 ton. forte Soufre .....	8
	1,898,697		2,224,944		3,051,911	Valeur totale .....	9

(1) Comprend la valeur de l'hélium.

TABLEAU 3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.E. 064), 1973

Manitoba		Saskatchewan		Alberta		British Columbia — Colombie-Britannique		Yukon, Northwest Territories — Yukon, Territoires du Nord-Ouest		Produits	N°
Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		
<u>Prélèvements nets de production</u>											
5,084	17,148	85,744	263,734	522,241	1,818,863	21,190	65,254	963	2,240	'000 baril Pétrole brut .....	1
—	—	—	—	18,446	72,207	—	—	—	—	" Pétrole brut synthétique ...	2
—	—	191	323	1,049	3,653	127	390	—	—	" Condensat .....	3
—	—	234	726	59,325	222,884	1,133	3,488	—	—	" Pentanes plus .....	4
—	—	65,887	9,044	2,537,641	388,696	505,851(1)	50,261	276	115	millions de pi <sup>3</sup> Gaz naturel .....	5
—	—	731	1,280	32,214	76,347	624	1,291	—	—	'000 baril Propane .....	6
—	—	314	509	20,990	41,140	686	1,200	—	—	" Butanes .....	7
—	—	3	21	6,991	39,914	73	502	—	—	'000 ton. forte Soufre .....	8
	17,148		275,637		2,663,704		122,386		2,355	Valeur totale .....	9
<u>Production marchande</u>											
5,084	17,148	85,741	263,722	522,061	1,818,233	21,198	65,278	963	2,240	'000 baril Pétrole brut .....	10
—	—	—	—	18,446	72,207	—	—	—	—	" Pétrole brut synthétique ...	11
—	—	191	323	1,049	3,653	127	390	—	—	" Condensat .....	12
—	—	221	687	58,954	221,488	1,078	3,320	—	—	" Pentanes plus .....	13
—	—	53,216	8,313	1,955,241	358,982	425,261(3)	46,689	276	115	millions de pi <sup>3</sup> Gaz naturel(2) .....	14
—	—	758	1,327	32,338	76,640	616	1,275	—	—	'000 baril Propane .....	15
—	—	316	511	21,049	41,256	634	1,110	—	—	" Butanes .....	16
—	—	3	21	6,988	39,899	73	502	—	—	'000 ton. forte Soufre .....	17
	17,148		274,904		2,632,358		118,564		2,355	Valeur totale .....	18
<u>Livraisons</u>											
5,086	17,155	85,998	264,511	522,115	1,818,423	21,195	65,271	945	2,199	'000 baril Pétrole brut .....	19
—	—	—	—	18,588	72,677	—	—	—	—	" Pétrole brut synthétique ...	20
—	—	191	323	1,049	3,653	127	390	—	—	" Condensat .....	21
—	—	221	688	58,930	221,398	1,067	3,285	—	—	" Pentanes plus .....	22
—	—	53,216	7,536	1,955,241	358,982	425,261(4)	46,689	276	115	millions de pi <sup>3</sup> Gaz naturel .....	23
—	—	760	1,330	31,612	74,921	617	1,277	—	—	'000 baril Propane .....	24
—	—	315	511	20,180	39,553	636	1,112	—	—	" Butanes .....	25
—	—	3	18	4,000	22,841	54	374	—	—	'000 ton. forte Soufre .....	26
	17,155		274,917		2,612,448		118,398		2,314	Valeur totale .....	27

(1) Inclus 36,598 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Comprend la valeur de l'hélium.

(3) Inclus la production marchande de gaz des Territoires du Nord-Ouest traité en Colombie-Britannique.

(4) Inclus les livraisons de gaz des Territoires du Nord-Ouest traité en Colombie-Britannique.

TABLE 4. Operating Expenditures, 1973(1)

No.		Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
					\$'000			
1	Geological and geophysical operations .....	208,606	586	877	1,665	120	2,494	70,663
2	Field and well operations .....	279,645	78	13	1,333	2,410	43,038	215,059
3	Natural gas processing plants .....	121,550	—	—	3,299	—	1,804	110,702
4	Retention costs(2) .....	86,553	55	349	384	270	8,414	61,816
5	Royalties .....	481,071	3	2	516	1,915	34,412	422,580
6	Taxes (excluding income tax) .....	27,048	—	2	232	357	6,447	19,206
7	Interest expense .....	56,446	—	107	111	73	2,569	50,861
8	Other operating expenses .....	49,337	—	37	865	80	2,400	43,499
9	Total .....	1,310,256	722	1,387	8,405	5,225	101,578	994,386

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Includes: Producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholder's mineral rights; land department salaries and overhead.

TABLE 5. Capital Expenditures, 1973(1)

No.		Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
					\$'000			
1	Exploratory drilling .....	402,715	3,916	1,454	2,525	309	6,111	131,361
2	Development drilling .....	140,947	—	—	2,247	31	11,495	101,760
3	Tangible well and lease equipment .....	133,696	—	7	477	98	8,582	116,421
4	Pipe lines and related facilities .....	19,246	—	—	7,084	2	969	10,959
5	Secondary recovery and pressure maintenance projects ..	40,844	—	—	7	67	2,415	37,347
6	Natural gas processing plants .....	69,541	—	—	2,232	—	588	65,295
7	Other buildings and machinery .....	26,802	—	2	122	241	873	17,853
8	Total capital formation .....	833,791	3,916	1,463	14,694	748	31,033	480,996
9	Land sites .....	1,383	—	—	194	—	33	1,129
10	Land acquisition(2) .....	108,427	—	551	658	97	5,658	82,483
11	Total .....	943,601	3,916	2,014	15,546	845	36,724	564,608

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Permit fees and acquisition costs; includes bonuses, legal fees and filing fees.

TABLEAU 4. Dépenses d'exploitation, 1973(1)

British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	Off shore — Large des côtes				No
	East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest			
\$'000						
17,919	92,267	18,450	3,565	—	Exploration géologique et géophysique .....	1
15,789	1,925	—	—	—	Exploitation des champs et des puits .....	2
5,327	418	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel .....	3
9,347	5,253	640	25	—	Coûts de garde(2) .....	4
20,867	776	—	—	—	Redevances .....	5
747	44	13	—	—	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) .....	6
2,591	130	4	—	—	Dépense d'intérêt .....	7
2,120	335	1	—	—	Autres dépenses d'exploitation .....	8
74,707	101,148	19,108	3,590	—	Total .....	9

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Inclus: Les coûts de garde des terres productrices et non productrices; les bonis payés aux propriétaires fonciers pour l'acquisition de droits miniers; les traitements et frais généraux du service des terrains.

TABLEAU 5. Dépenses d'investissement, 1973(1)

British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	Off shore — Large des côtes				
		East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest		
\$'000						N <sup>o</sup>
36,070	158,774	58,830	3,365	—	Forage d'exploration .....	1
8,086	5,634	11,694	—	—	Forage de mise en valeur .....	2
6,298	1,269	544	—	—	Biens corporels, puits et concessions .....	3
213	19	—	—	—	Pipe-lines et installations connexes .....	4
1,001	7	—	—	—	Travaux de récupérations secondaires et de maintien de la pression .....	5
1,390	36	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel .....	6
316	7,258	137	—	—	Autres bâtiments et machines .....	7
53,374	172,997	71,205	3,365	—	Total de la formation de capital .....	8
27	—	—	—	—	Propriétés foncières .....	9
18,269	223	319	169	—	Acquisition de terrains(2) .....	10
71,670	173,220	71,524	3,534	—	Total .....	11

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Coût des droits d'exploration et d'acquisition de terrains; comprend les honoraires légaux et les droits d'inscription.



TABLE 6. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1973

		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.		barrels of 35 Canadian gallons — '000 — barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	10	808	5,084	85,744	522,314
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	18,446
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	73
4	Total .....	10	808	5,084	85,744	540,687
5	Condensate .....	—	—	—	191	1,049
6	Pentanes plus .....	—	—	—	234	59,325
7	Net withdrawals .....	10	808	5,084	86,169	601,061
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	10	808	5,084	86,169	601,061
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	231
11	Quebec .....	—	—	—	—	5,315
12	Ontario .....	—	808	2,064	30,079	116,040
13	Manitoba .....	—	—	202	7,850	8,952
14	Saskatchewan .....	—	—	—	2,459	15,246
15	Alberta .....	—	—	—	—	58,663
16	British Columbia .....	—	—	—	—	28,788
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	808	2,266	40,388	233,235
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration					
19	District I .....	—	—	—	1,369	44,619
20	II .....	—	—	2,877	45,371	183,742
21	IV .....	—	—	—	—	45,879
22	V .....	—	—	—	—	89,447
23	Total .....	—	—	2,877	46,740	363,687
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	2	—	40	1,282	1,864
25	Transporters' .....	—	—	15	3,727	34,391
	Closing:					
26	Field and plant .....	3	—	38	1,025	1,692
27	Transporters' .....	—	—	17	4,248	34,355
28	Net change .....	+ 1	—	—	+ 264	— 208
29	Deliveries to other purchasers .....	8	—	—	—	689
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	158
31	Field and plant use .....	—	—	—	3	552
32	Losses and adjustments .....	1	—	— 59	— 1,226	2,948
33	Total disposition .....	10	808	5,084	86,169	601,061

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (S.I.C. 365) and of Pipeline Transport (S.I.C. 515).

TABLEAU 6. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1973

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord- Ouest	Total Canadian sources — Total, source cana- dienne	Total foreign sources — Total, source étrangère	Total all sources — Total, général		N°
barrels of 35 Canadian gallons — '000 — barils de 35 gallons canadiens						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
21,190	1,023	636,173	...	636,173	Pétrole brut .....	1
—	—	18,446	...	18,446	Pétrole brut synthétique .....	2
—	60	133	...	133	Moins: repris pour l'injection .....	3
21,190	963	654,486	...	654,486	Total .....	4
127	—	1,367	...	1,367	Condensats .....	5
1,133	—	60,692	...	60,692	Pentanes plus .....	6
22,450	963	716,545		716,545	Prélèvement net .....	7
...	...	...	314,056	314,056	Importations .....	8
22,450	963	716,545	314,056	1,030,601	Approvisionnement total .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	231	112,799	113,030	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	5,315	200,767	206,082	Québec .....	11
—	—	148,991	490	149,481	Ontario .....	12
—	—	17,004	—	17,004	Manitoba .....	13
—	—	17,705	—	17,705	Saskatchewan .....	14
—	—	58,663	—	58,663	Alberta .....	15
22,633	—	51,421	—	51,421	Colombie-Britannique .....	16
—	945	945	—	945	Territoires du Nord-Ouest .....	17
22,633	945	300,275	314,056	614,331	Total .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration						
—	—	45,988	—	45,988	District I .....	19
—	—	231,990	—	231,990	II .....	20
—	—	45,879	—	45,879	IV .....	21
1,125	—	90,572	—	90,572	V .....	22
1,125	—	414,429	—	414,429	Total .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
60	65	3,313	367	3,680	Gisements et usines de traitement .....	24
989	—	39,122	—	39,122	Transporteurs .....	25
Fin d'exercice:						
73	83	2,914	367	3,281	Gisements et usines de traitement .....	26
946	—	39,566	—	39,566	Transporteurs .....	27
— 30	+ 18	+ 45	—	+ 45	Variation nette .....	28
294	—	991	—	991	Livraison à d'autres acheteurs .....	29
63	—	221	—	221	Carburants consommés par les pipe-lines .....	30
48	—	603	—	603	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 1,683	—	— 19	—	— 19	Pertes et ajustements .....	32
22,450	963	716,545	314,056	1,030,601	Total de l'utilisation .....	33

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux activités économiques 064, ce tableau comprend certaines données émanant des raffineries de pétrole (C.A.E. 365) et des transports par pipe-line (C.A.E. 515).

TABLE 7. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, 1973

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		millions cu. ft. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	81	197	9,528	76,273	2,962,976
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	10,386	61,701
3	Net new production (1 — 2) .....	81	197	9,528	65,887	2,901,275
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	363,634
6	Net withdrawals .....	81	197	9,528	65,887	2,537,641
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	2	—	—	4,112	23,035
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	289	11,611
9	Processing plant disposition and uses:	—	—	—	—	—
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	2,016	420,559
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	2,439	128,681
10	Other uses .....	—	—	—	1,903	—
11	Adjustment .....	—	—	87	1,912	— 1,485
12	Deliveries of marketable gas .....	79	197	9,441	53,216	1,955,240
13	Total disposition .....	81	197	9,528	65,887	2,537,641
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Plants .....	—	—	—	14,475	1,658,463
14b	Fields .....	79	197	9,441	38,741	296,777
15	Total (14a + 14b) .....	79	197	9,441	53,216	1,955,240
16	Receipts from distributor storage .....	—	2,924	63,611	5,331	2,524
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	26	—	439
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a) .....	79	3,121	73,078	58,547	1,958,203
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	13,483
20	Alberta .....	—	—	—	—	280,978
21	Saskatchewan .....	—	—	—	53,526	39,391
22	Manitoba .....	—	—	—	—	62,372
23	Ontario .....	—	—	73,006	—	491,402
24	Quebec .....	—	3,121	—	—	61,091
25	New Brunswick .....	48	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	48	3,121	73,006	53,526	948,717
27	Exports .....	—	—	—	—	766,625
28	Other deliveries(2) .....	—	—	9	346	8,960
29	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	4,660	126,567
30	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 25	890
31	Pipeline fuel .....	—	—	33	2,993	93,166
32	Pipeline losses, etc. ....	31	—	30	— 2,953	13,278
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive) .....	79	3,121	73,078	58,547	1,958,203

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes 36,598 millions cu. ft. of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories, but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

... Figures not appropriate or not applicable.

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Gas Distribution (S.I.C. 574) and of Pipeline Transport (S.I.C. 515).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1973

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total Canadian sources — Total, source canadienne	Total foreign sources — Total, source étrangère	Total all sources — Total, général		N°
millions cu. ft. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>	
					<u>Approvisionnement</u>	
515,874(3)	1,721	3,566,650	...	3,566,650	Production originale brute .....	1
5,660	1,445	79,192	...	79,192	Moins: gaz brûlés sur les chantiers et pertes .....	2
510,214	276	3,487,458	...	3,487,458	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
4,363	—	367,997	...	367,997	Moins gaz injecté et stocké .....	5
505,851	276	3,119,461	...	3,119,461	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
9,757	—	36,906	...	36,906	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
4	—	11,904	...	11,904	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
48,060	—	470,635	...	470,635	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
25,974	—	157,094	...	157,094	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	—	1,903	...	1,903	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 3,205	—	— 2,691	...	— 2,691	Autres utilisations .....	10
425,261	276	2,443,710	...	2,443,710	Ajustements .....	11
505,851	276	3,119,461	...	3,119,461	Livraisons de gaz marchand .....	12
					Total de l'utilisation .....	13
					<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>	
					<u>Approvisionnement</u>	
420,400	—	2,093,338	—	2,093,338	Arrivages de gaz marchand:	14
4,861	276	350,372	—	350,372	Usines .....	14a
425,261	276	2,443,710	—	2,443,710	Gisements .....	14b
					Total (14a + 14b) .....	15
115	—	74,505	—	74,505	Déstockage par les distributeurs .....	16
—	—	—	14,823	14,823	Importations .....	17
382	—	847	28,337(4)	29,184	Autres arrivages(1) .....	17a
425,758	276	2,519,062	43,160	2,562,222	Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a) ..	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
136,196	—	149,679	—	149,679	Colombie-Britannique .....	19
—	—	280,978	88	281,066	Alberta .....	20
—	—	92,917	—	92,917	Saskatchewan .....	21
—	—	62,372	—	62,372	Manitoba .....	22
—	—	564,408	14,736	579,144	Ontario .....	23
—	—	64,212	—	64,212	Québec .....	24
—	—	48	—	48	Nouveau-Brunswick .....	25
136,196	—	1,214,614	14,824	1,229,438	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) .....	26
260,686	—	1,027,311	—	1,027,311	Exportations .....	27
—	276	9,591	28,336(4)	37,927	Autres livraisons(2) .....	28
442	—	131,669	—	131,669	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	29
388	—	1,253	—	1,253	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau .....	30
24,377	—	120,569	—	120,569	Gaz consommé dans le réseau .....	31
3,669	—	14,055	—	14,055	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	32
425,758	276	2,519,062	43,160	2,562,222	Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).	33

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Inclus 36,598 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des E.-U. transporté par les pipe-lines canadiennes.

... N'ayant pas lieu de figurer.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux activités économiques 064, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (C.A.E. 574) et des Transports par pipe-line (C.A.E. 515).



TABLE 8. Employees, Salaries and Wages, 1965-1973  
TABLEAU 8. Salariés, traitements et salaires, 1965-1973

	Employees - Salariés						Salaries and wages - Traitements et salaires		
	Production and related workers - Travailleurs de la production et assimilés		Management, professional, technical and administrative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et adminis- trateurs		Total		Production and related workers - Travailleurs de la pro- duction et assimilés	Management, professional, technical and adminis- trative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et adminis- trateurs	Total
	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Manufacturing - Industriels		
	number - nombre						\$'000		
1965 .....	3,242	20	6,510	2,045	9,752	2,065	19,689	64,998	84,687
1966 .....	3,350	25	6,839	2,164	10,189	2,189	21,914	74,083	95,997
1967 .....	3,533	18	7,423	2,139	10,956	2,157	25,949	85,906	111,855
1968 .....	3,448	19	7,847	2,297	11,295	2,316	27,765	95,647	123,412
1969 .....	3,524	22	8,127	2,480	11,651	2,502	30,413	107,835	138,248
1970 .....	3,775	21	8,541	2,633	12,316	2,654	35,041	117,804	152,845
1971 .....	4,055	27	8,960	2,854	13,015	2,881	39,564	135,868	175,432
<u>1972</u>									
Atlantic Provinces - Provinces de l'Atlantique .....	7	1	-	-	7	1	48	-	48
Québec .....	-	-	40	20	40	20	-	663	663
Ontario .....	120	3	61	25	181	28	1,137	828	1,965
Manitoba .....	27	-	28	7	55	7	279	314	593
Saskatchewan .....	452	-	192	41	644	41	4,460	2,354	6,814
Alberta .....	3,281	23	8,756	2,878	12,037	2,901	35,747	142,554	178,301
British Columbia - Colombie- Britannique .....	289	-	150	19	439	19	3,366	2,109	5,475
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique .....	119	-	5	-	124	-	1,156	59	1,215
Off shore - Large des côtes:									
East - Est .....	2	-	51	7	53	7	22	824	846
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total .....	4,297	27	9,283	2,997	13,580	3,024	46,215	149,705	195,920
<u>1973</u>									
Atlantic Provinces - Provinces de l'Atlantique .....	11	-	-	-	11	-	99	-	99
Québec .....	-	-	36	27	36	27	-	729	729
Ontario .....	74	2	48	20	122	22	767	966	1,733
Manitoba .....	28	-	29	9	57	9	295	378	673
Saskatchewan .....	464	1	179	48	643	49	4,847	2,264	7,111
Alberta .....	3,372	30	8,691	3,031	12,063	3,061	38,790	154,392	193,182
British Columbia - Colombie- Britannique .....	274	-	160	20	434	20	3,434	2,646	6,080
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique .....	141	-	35	-	176	-	1,412	338	1,750
Off shore - Large des côtes:									
East - Est .....	7	-	42	7	49	7	79	709	788
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total .....	4,371	33	9,220	3,162	13,591	3,195	49,723	162,422	212,145

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1973  
 TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1973

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
				\$'000
<u>Canada</u>				
<u>Management — Direction:</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	1,000	11	1,011	
Total .....	1,000	11	1,011	27,665
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:</u>				
Geophysicists — Géophysiciens .....	491	7	498	
Geologists — Géologues .....	1,002	14	1,016	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	1,384	4	1,388	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale .....	766	25	791	
Sub-total — Total partiel .....	3,643	50	3,693	60,994
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	2,245	218	2,463	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	1,229	2,834	4,063	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	1,103	49	1,152	
Total .....	8,220	3,151	11,371	134,757
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	4,371	33	4,404	49,723
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires .....	13,591	3,195	16,786	212,145
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:</u>				
January — Janvier .....	4,173		33	
February — Février .....	4,191		35	
March — Mars .....	4,206		34	
April — Avril .....	4,242		33	
May — Mai .....	4,435		35	
June — Juin .....	4,542		36	
July — Juillet .....	4,623		34	
August — Août .....	4,550		34	
September — Septembre .....	4,453		33	
October — Octobre .....	4,303		32	
November — Novembre .....	4,357		31	
December — Décembre .....	4,378		32	
	January 1- March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
	January 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre			
	'000			
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année:</u>				
At work and paid — Travaillées et payées .....	2,120	2,208	2,083	2,164
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	95	137	294	173
Total .....	2,215	2,345	2,377	2,337
				8,575
				699
				9,274

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1973 - Continued  
TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1973 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaries and wages - Traitements et salaires
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	\$'000
<u>Atlantic Provinces</u> <u>Provinces de l'Atlantique</u>				
<u>Management - Direction:</u>				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs .....	-	-	-	
Management - Directeurs .....	-	-	-	
Total .....	-	-	-	
<u>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:</u>				
Geophysicists - Géophysiciens .....	-	-	-	
Geologists - Géologues .....	-	-	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres .....	-	-	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale .....	-	-	-	
Sub-total - Total partiel .....	-	-	-	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens .....	-	-	-	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat .....	-	-	-	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif .....	-	-	-	
Total .....	-	-	-	
<u>Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:</u>				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	11	-	11	99
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires .....	11	-	11	99
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
<u>Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:</u>				
January - Janvier .....	14	-	-	
February - Février .....	14	-	-	
March - Mars .....	14	-	-	
April - Avril .....	14	-	-	
May - Mai .....	14	-	-	
June - Juin .....	14	-	-	
July - Juillet .....	8	-	-	
August - Août .....	8	-	-	
September - Septembre .....	8	-	-	
October - Octobre .....	8	-	-	
November - Novembre .....	8	-	-	
December - Décembre .....	8	-	-	
January 1- March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	June 1- September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
'000				
<u>Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - par trimestre et par année:</u>				
At work and paid - Travaillées et payées .....	6	5	6	23
Not worked and paid - Non travaillées et payées .....	-	-	1	1
Total .....	6	5	7	24

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1973 - Continued

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1973 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
				\$'000
<u>Québec</u>				
<u>Management — Direction:</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	11	2	13	
Total .....	11	2	13	233
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:</u>				
Geophysicists — Géophysiciens .....	3	—	3	
Geologists — Géologues .....	10	—	10	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	—	—	—	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale .....	2	—	2	
Sub-total — Total partiel .....	15	—	15	221
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	6	4	10	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	2	21	23	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	2	—	2	
Total .....	25	25	50	496
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	—	—	—	—
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires .....	36	27	63	729
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:</u>				
January — Janvier .....	—	—		
February — Février .....	—	—		
March — Mars .....	—	—		
April — Avril .....	—	—		
May — Mai .....	—	—		
June — Juin .....	—	—		
July — Juillet .....	—	—		
August — Août .....	—	—		
September — Septembre .....	—	—		
October — Octobre .....	—	—		
November — Novembre .....	—	—		
December — Décembre .....	—	—		
January 1- March 31 — 1er janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1er avril au 30 juin	July 1- September 30 — 1er juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1er octobre au 31 décembre	January 1- December 31 — 1er janvier au 31 décembre
'000				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année:</u>				
At work and paid — Travaillées et payées .....	—	—	—	—
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	—	—	—	—
Total .....	—	—	—	—





TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1973 - Continued

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1973 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000	
<u>Manitoba</u>					
<u>Management — Direction:</u>					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	2	—	2		
Total .....	2	—	2	54	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:</u>					
Geophysicists — Géophysiciens .....	—	—	—		
Geologists — Géologues .....	—	—	—		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	4	—	4		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale .....	3	—	3		
Sub-total — Total partiel .....	7	—	7	97	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	3	—	3		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	6	9	15		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	11	—	11		
Total .....	27	9	36	324	
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	28	—	28	295	
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires .....	57	9	66	673	
	Male — Hommes		Female — Femmes		
	number — nombre				
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin du mois:</u>					
January — Janvier .....	28	—			
February — Février .....	28	—			
March — Mars .....	28	—			
April — Avril .....	29	—			
May — Mai .....	30	—			
June — Juin .....	30	—			
July — Juillet .....	30	—			
August — Août .....	30	—			
September — Septembre .....	29	—			
October — Octobre .....	28	—			
November — Novembre .....	28	—			
December — Décembre .....	28	—			
	January 1- March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 31 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	'000				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année:</u>					
At work and paid — Travaillées et payées .....	14	15	14	15	58
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	1	1	2	1	5
Total .....	15	16	16	16	63

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1973 - Continued  
 TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1973 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
				\$'000	
<u>Saskatchewan</u>					
<u>Management — Direction:</u>					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	10	—	10		
Total .....	10	—	10	195	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:</u>					
Geophysicists — Géophysiciens .....	—	—	—		
Geologists — Géologues .....	—	—	—		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	26	—	26		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale .....	10	—	10		
Sub-total — Total partiel .....	36	—	36	421	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	31	—	31		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	34	48	82		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	68	—	68		
Total .....	169	48	217	2,069	
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	464	1	465	4,847	
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires .....	643	49	692	7,111	
	Male — Hommes		Female — Femmes		
	number — nombre				
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:</u>					
January — Janvier .....	445		1		
February — Février .....	446		1		
March — Mars .....	445		1		
April — Avril .....	465		1		
May — Mai .....	486		1		
June — Juin .....	494		1		
July — Juillet .....	505		1		
August — Août .....	495		1		
September — Septembre .....	472		1		
October — Octobre .....	441		1		
November — Novembre .....	437		1		
December — Décembre .....	440		1		
	January 1- March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	'000				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année:</u>					
At work and paid — Travaillées et payées .....	228	235	218	226	907
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	9	16	35	17	77
Total .....	237	251	253	243	984

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1973 - Continued  
 TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1973 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
				\$'000
<u>Alberta</u>				
<u>Management — Direction:</u>				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	948	8	956	
Total .....	948	8	956	26,558
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:</u>				
Geophysicists — Géophysiciens .....	487	7	494	
Geologists — Géologues .....	976	14	990	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	1,311	4	1,315	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale .....	721	25	746	
Sub-total — Total partiel .....	3,495	50	3,545	58,847
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	2,168	214	2,382	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	1,163	2,710	3,873	
Other administrative personnel — Autres membres du personnels administratif .....	917	49	966	
Total .....	7,743	3,023	10,766	127,834
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:</u>				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	3,372	30	3,402	38,790
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires .....	12,063	3,061	15,124	193,182
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:</u>				
January — Janvier .....	3,193		30	
February — Février .....	3,206		32	
March — Mars .....	3,193		31	
April — Avril .....	3,215		30	
May — Mai .....	3,423		32	
June — Juin .....	3,510		33	
July — Juillet .....	3,572		31	
August — Août .....	3,522		31	
September — Septembre .....	3,452		30	
October — Octobre .....	3,345		29	
November — Novembre .....	3,406		28	
December — Décembre .....	3,426		29	
	January 1- March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
	January 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre			
	'000			
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année:</u>				
At work and paid — Travaillées et payées .....	1,631	1,696	1,608	1,672
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	77	108	232	138
Total .....	1,708	1,804	1,840	1,810
				7,162



TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1973 - Continued  
 TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1973 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
				\$ '000	
<u>British Columbia</u>					
<u>Colombie-Britannique</u>					
<u>Management — Direction:</u>					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	5	—	5		
Total .....	5	—	5	110	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:</u>					
Geophysicists — Géophysiciens .....	1	—	1		
Geologists — Géologues .....	9	—	9		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	20	—	20		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale .....	25	—	25		
Sub-total — Total partiel .....	55	—	55	862	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	27	—	27		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	16	20	36		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	57	—	57		
Total .....	155	20	175	2,536	
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	274	—	274	3,434	
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires .....	434	20	454	6,080	
	Male — Hommes		Female — Femmes		
	number — nombre				
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:</u>					
January — Janvier .....	263			—	
February — Février .....	267			—	
March — Mars .....	267			—	
April — Avril .....	267			—	
May — Mai .....	277			—	
June — Juin .....	281			—	
July — Juillet .....	288			—	
August — Août .....	278			—	
September — Septembre .....	271			—	
October — Octobre .....	273			—	
November — Novembre .....	278			—	
December — Décembre .....	279			—	
	January 1- March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	'000				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année:</u>					
At work and paid — Travaillées et payées .....	128	142	116	132	518
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	4	8	21	12	45
Total .....	132	150	137	144	563

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1973 - Continued

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1973 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
				\$'000	
<u>Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands</u>					
<u>Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique</u>					
<u>Management — Direction:</u>					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	—	—	—		
Total .....	—	—	—	—	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:</u>					
Geophysicists — Géophysiciens .....	—	—	—		
Ceologists — Géologues .....	—	—	—		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	—	—	—		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale .....	—	—	—		
Sub-total — Total partiel .....	—	—	—	—	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	—	—	—		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	—	—	—		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	35	—	35		
Total .....	35	—	35	338	
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	141	—	141	1,412	
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires .....	176	—	176	1,750	
	Male — Hommes		Female — Femmes		
	number — nombre				
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:</u>					
January — Janvier .....	162	—			
February — Février .....	162	—			
March — Mars .....	190	—			
April — Avril .....	177	—			
May — Mai .....	130	—			
June — Juin .....	127	—			
July — Juillet .....	131	—			
August — Août .....	122	—			
September — Septembre .....	124	—			
October — Octobre .....	123	—			
November — Novembre .....	121	—			
December — Décembre .....	116	—			
	January 1- March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	
				January 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	
	'000				
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année:</u>					
At work and paid — Travaillées et payées .....	76	75	74	74	299
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	2	2	2	2	8
Total .....	78	77	76	76	307

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1973 - Concluded  
TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1973 - fin

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000	
<u>Off Shore — East</u> <u>Large des côtes — Est</u>					
<u>Management — Direction:</u>					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	4	—	4		
Total .....	4	—	4	94	
<u>Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:</u>					
Geophysicist — Géophysiciens .....	—	—	—		
Geologist — Géologues .....	3	—	3		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	12	—	12		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale .....	4	—	4		
Sub-total — Total partiel .....	19	—	19	279	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	6	—	6		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	5	7	12		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	8	—	8		
Total .....	38	7	45	615	
<u>Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:</u>					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	7	—	7	79	
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires .....	49	7	56	788	
Male — Hommes			Female — Femmes		
number —			nombre		
<u>Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:</u>					
January — Janvier .....	2	—			
February — Février .....	2	—			
March — Mars .....	2	—			
April — Avril .....	2	—			
May — Mai .....	3	—			
June — Juin .....	11	—			
July — Juillet .....	11	—			
August — Août .....	17	—			
September — Septembre .....	17	—			
October — Octobre .....	11	—			
November — Novembre .....	4	—			
December — Décembre .....	2	—			
January 1- March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	
'000					
<u>Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — par trimestre et par année:</u>					
At work and paid — Travaillées et payées .....	1	3	9	3	16
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	—	—	—	—	—
Total .....	1	3	9	3	16







# SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

## Catalogue

### Titre

### Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
26-204	Industries minérales: statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Service de gaz (réseaux de transport et de distribution)
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique Vol. II

### Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, KIA OT6.

# SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Catalogue

Title

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipeline Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution System)
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics Vol. II

Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

# The crude petroleum and natural gas industry

1974

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1974







# THE CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS INDUSTRY

---

## L'INDUSTRIE DU PÉTROLE BRUT ET DU GAZ NATUREL

1974

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1976 - Février  
5-3301-544

Price—Prix: 70 cents

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada  
Ottawa



## THE CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS INDUSTRY, 1974

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas - Exploration, Development and Production Industry (S.I.C. 064). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the Standard Industrial Classification Manual (Catalogue 12-501). In this publication, the Oil Sands Industry is excluded from the tables which include principal statistics, labour data and operating and capital expenditures, but the synthetic crude produced is included in commodity Tables 2 and 3.

Periodically, Statistics Canada, in co-operation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, has undertaken a Special Survey of the exploration and production activities of twenty major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the Special Survey. The last survey of this type was carried out in 1971, and the publication of that year shows the special breakdown in the Capital and Operating expenditure tables. The next Special Survey will be conducted in 1977 (for 1976 reporting year), at which time the above detail will be available.

The following are concepts and definitions which have been used in this report and which will be used in succeeding publications.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are included in Industry (S.I.C. 515), and data on this industry are published annually in Gas Utilities (Catalogue 57-205) and Oil Pipe Line Transport (Catalogue 55-201).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

Materials and supplies  
Goods purchased for resale - as such  
Fuel and power consumed  
Number of employees and their pay  
Inventories  
Shipments or sales

## L'INDUSTRIE DU PÉTROLE BRUT ET DU GAZ NATUREL, 1974

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (C.A.E. 064). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le Manuel de la Classification des activités économiques (n° 12-501 au catalogue). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales, les données sur la main-d'oeuvre et les dépenses d'exploitation et d'investissement; les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 2 et 3.

À intervalles réguliers, Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de la Canadian Petroleum Association, a mené une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de vingt grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitement et salaires en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les enquêtés à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition. La dernière enquête du genre a été effectuée en 1971, et l'édition de cette année-là donne la ventilation spéciale dans les tableaux des dépenses d'exploitation et d'investissement. La prochaine enquête spéciale aura lieu en 1977 (elle portera sur l'année 1976), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts et les définitions utilisés dans le présent bulletin et qui seront repris dans les publications ultérieures.

Par production, on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la C.A.E. 515 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans Service de gaz (n° 57-205 au catalogue) et Transport du pétrole par pipe-lines (n° 55-201 au catalogue).

Les chiffres relatifs à "l'ensemble des activités" prennent en compte l'activité de production plus les activités auxquelles peut se livrer l'établissement. Généralement, il s'agit de travaux d'exploration géologique et géophysique, ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables sur le compte des immobilisations. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est "l'établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

Matières et fournitures utilisées  
Marchandises achetées pour la revente en l'état  
Combustible et énergie consommés  
Nombre de salariés et rémunérations  
Stocks  
Livraisons ou ventes



In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the Crude Petroleum and Natural Gas Industry but coded to trade, construction, etc. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields.

Companies included in the Crude Petroleum and Natural Gas Industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, sulphur and helium, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office work for the above purposes as well as those carried on directly by these companies, and for such other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in S.I.C. 064, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the S.I.C. 064, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between those which are of a capital nature and those which are operational. The primary purpose of this report is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Business Finance Division in Private and Public Investment in Canada, Catalogue 61-205. However, in order to present a complete picture in one report, statistics on capital formation are included here. Because of accounting practices in this industry, uniformity of definitions of capital and current expenditures are difficult to attain. As a result, it has been necessary to define those items which are capital and those items which are current. In concert with the total cost accounting techniques and principles being developed in this industry, we have defined as capital, those expenditures for drilling (both exploratory and development), as well as the construction of oil and gas well facilities and other works of a permanent nature. In addition, we treat land and land lease acquisition expenditures as capital in nature although they are not treated as "capital formation" for National Accounts purposes. Expenditures on geological and geophysical activity, field and well operations, natural gas plant operations, and other operating expenses such as land departments, taxes, royalties, etc., are, as may be expected, treated as current expenditures (see Tables 4 and 5).

#### Electricity

Data refers to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

#### Employment, Man-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, which comprise both the producing and non-producing activities.

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante couvre l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire tous les puits de pétrole et de gaz, ses usines de traitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, du bâtiment et des travaux publics, etc. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz.

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, de soufre et d'hélium provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise n'est pas nécessairement active dans tous les secteurs de l'industrie dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la C.A.E. 064, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.E. 064).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en dépenses d'investissement et en dépenses d'exploitation. Le présent bulletin a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division des finances des entreprises dans "Investissements privés et publics au Canada" (n° 61-205 au catalogue). Pour que ce bulletin soit complet, nous y avons inclus des données sur la formation de capital. A cause des méthodes comptables en usage dans cette industrie, il est difficile d'uniformiser la définition des termes "dépenses d'investissement" et "dépenses d'exploitation". Il a donc fallu déterminer ce qui appartient à l'une et l'autre des catégories. À partir de techniques et de principes de comptabilité de prix de revient appliqués dans cette industrie, nous avons assimilé aux dépenses d'investissement les sommes affectées au forage (d'exploration et de développement), à la construction d'installations de puits de pétrole et de gaz et à d'autres ouvrages de nature permanente. Nous considérons également comme investissements les dépenses effectuées pour l'acquisition de terrains et de concessions bien qu'elles ne soient pas assimilées à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale. Les sommes consacrées aux travaux d'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation de champs, de puits et d'usines de gaz naturel ainsi que les autres dépenses d'exploitation comme les services des terres, les taxes, les redevances, etc., sont, comme on peut s'y attendre, considérées comme dépenses d'exploitation (voir tableaux 4 et 5).

#### Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût est le coût livré à l'usine et (ou) au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto-consommation n'est pas assimilée aux achats d'électricité.

#### Effectifs, heures-hommes, rémunérations

Les salariés groupent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs, ainsi que les travailleurs à la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés, pour les activités de production et autres.

Production and related workers are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Salaries and Wages (Tables 1, 8 and 9) refer to gross earnings of all employees before deductions for income tax and employees' contributions to social services such as sickness, accident and unemployment insurance, pensions, etc. They include all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the worker's earnings. Payments for overtime are included. They do not include the company share of benefit plans.

#### Definitions

##### Production

Gross new production - All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production - "Gross New Production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals - "Net New Production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage. For valuation purposes, shrinkage is deducted from the volume.

Marketable production - The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e. the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

##### Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

##### Materials and Supplies used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment, of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the

Par "travailleurs à la production et assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont parfois influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-hommes des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-hommes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les enquêtés sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés présentent en définitive les gains horaires moyens et ne représentent pas les taux de salaire horaires que publie le ministère du Travail.

Les traitements et salaires (tableaux 1, 8 et 9) représentent les gains bruts de tous les salariés avant le précompte des impôts et des cotisations aux régimes de l'assurance-maladie, de l'assurance-accident, de l'assurance-chômage, de pension; etc. Elles comprennent tous les salaires, les traitements, les primes, la participation des employés aux bénéfices, les commissions (versées aux employés réguliers seulement) ainsi que toute autre allocation qui forme une partie des gains du travailleur. Le paiement des heures supplémentaires est compris, mais non la part versée par l'employeur aux régimes de prévoyance.

#### Définitions

##### Production

Nouvelle production brute - Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

Nouvelle production nette - La "nouvelle production brute", moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

Prélèvements nets de production - "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage. Aux fins d'évaluation, la contraction au stockage est déduite du volume.

Production marchande - La quantité de gaz, pétrole, propane, butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d., la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après déduction de l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz secs après déduction du volume utilisé dans le champ, perdu, réinjecté, etc., ou, la quantité de pétrole brut produite pour la vente, après déduction de volume utilisé sur place, perdu, réinjecté, etc., mais avant les variations des stocks.

##### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stocks qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

##### Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du Tableau 1 représentent le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle



amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc. are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

#### Value Added

##### (a) By production activities:

Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased, fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur etc.

##### (b) By total activity:

Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

#### Survey results

In 1974, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the Crude Petroleum and Natural Gas Industry in Canada amounted to \$4,945,204,000 an increase of 62.0% over 1973. Crude oil and field condensate amounted to \$3,520,585,000, an increase of 56.7%, natural gas \$677,644,000, an increase of 62.2% natural gas processing plant products (that is pentanes plus, propane, butanes and sulphur) \$746,975,000, an increase of 92.5% from 1973 values. The value of shipments for each hydrocarbon commodity (i.e. sulphur excluded) by province, is shown in Table 3. In 1974, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$4,215,370,000 or 87.0% of the national figure of \$4,842,787,000.

The number of employees in the industry in Canada, increased from 16,786 in 1973 to 18,155, but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1974, management accounted for 6.2% of the total work force; professional categories 22.7%; specialists, technical, clerical and administrative 44.4%; field, plant and related workers 26.7%. Total salaries and wages paid during 1974 increased to \$257,969,000 from \$212,145,000 reported in 1973, up 21.6%. Alberta had 90.2% of the total employees and paid 90.8% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

#### Valeur ajoutée

##### a) Par les activités de production:

Signifie la valeur de la production marchande, moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.;

##### b) Par l'ensemble des activités:

Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée des biens produits, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

#### Résultats de l'enquête

En 1974, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevée à \$4,945,204,000, soit 62.0 % de plus qu'en 1973. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$3,520,585,000 (+ 56.7 %), celle du gaz naturel, \$677,644,000 (+ 62.2 %) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$746,975,000 (+ 92.5 %). La valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d. sans le soufre) par province est donnée au tableau 3. En 1974, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$4,215,370,000, soit 87.0 % de la valeur pour l'ensemble du Canada (4,842,787,000).

Le nombre des employés de cette industrie est passé de 16,786 en 1973 à 18,155 en 1974, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1974 le personnel de direction représentait 6.2 % de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 22.7 %; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 44.4 %; et enfin les ouvriers, aux champs, à l'usine, et assimilés, 26.7 %. Les rémunérations totales sont passées de \$212,145,000 en 1973 à \$257,969,000 en 1974 (+ 21.6 %). L'Alberta comptait 90.2 % des effectifs et a versé 90.8 % des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Operating expenditures rose from \$1,310,256,000 in 1973 to \$2,347,168,000 in 1974 an increase of 79.1%. During the current year, royalty payments accounted for 57.3% of the total; geological and geophysical expenditures 10.3%; field and well operations 13.6%; retention costs 4.0%; natural gas processing plants 6.1 %; interest expense 2.6%; all other operating expenditures 6.1%.

Capital expenditures increased 17.6% from \$943,601,000 in 1973 to \$1,109,759,000 in 1974. Exploratory and development drilling accounted for 56.0 % of the total capital expenditures in 1974; natural gas processing plants 12.5%; tangible well and lease equipment 14.4%; other buildings and machinery 2.1%; secondary recovery facilities 2.3%; pipe lines and related equipment 1.4%. Land sites purchased for construction purposes and land acquisition (includes permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 11.3% of the total capital expenditures, but are not considered as part of "Capital formation" for National Accounts purposes.

Value added for total activity by the industry in 1974 was \$4,724,990, an increase of 63.9% over 1973.

Les dépenses d'exploitation sont passées de \$1,310,256,000 à 2,347,168,000 (+ 79.1 %). Au cours de l'année, le paiement de redevances a représenté 57.3 % des dépenses; les frais de travaux d'exploitation géologique et géophysique, 10.3 %; l'exploitation des champs et des puits, 13.6 %; les frais de garde, 4.0 %; les usines de traitement de gaz naturel 6.1 %; les intérêts, 2.6 %; toutes les autres dépenses d'exploitation, 6.1 %.

Les dépenses d'investissement ont augmenté de 17.6 %, passant de \$943,601,000 à \$1,109,759,000 en 1974. Les forages d'exploration et de mise en valeur sont intervenus pour 56.0 % de l'ensemble des dépenses d'investissement en 1974; les usines de traitement du gaz naturel, pour 12.5 %; les biens corporels (puits et concessions), pour 14.4 % les autres bâtiments et machines, pour 2.1 %; les travaux de récupération secondaire, pour 2.3 %; et les pipelines et les installations connexes, pour 1.4 %. L'achat de gîtes à des fins de construction et l'acquisition de terrains (y compris les droits de permis, les gratifications, les frais juridiques et les droits de dépôt) sont intervenus pour 11.3 % des dépenses d'investissement, mais ne sont pas assimilés à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale.

En 1974, la valeur ajoutée par l'ensemble des activités s'est élevée à \$4,724,990, soit une augmentation de 63.9 % par rapport à 1973.





TABLE 1. Principal Statistics, (1) 1966-1974

TABLEAU 1. Statistiques principales (1), 1966-1974

Year and province — Année et province	Estab- lish- ments — Éta- blisse- ments	Producing activity — Activité de production							Total activity — Activité totale				
		Production and related workers — Travailleurs de la production et assimilés			Cost of elec- tricity — Coût de l'élec- tricité	Cost of materials and supplies and fuel — Coût des matières et four- nitures et du combus- tible	Value of marketable production — Valeur de la production marchande	Value added — Valeur ajoutée	Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs		Employees — Salariés		Value added — Valeur ajoutée
		Number — Nombre	Man- hours paid — Heures- hommes payées	Wages — Salaires					Number — Nombre	With- drawals — Prélève- ments	Number — Nombre	Salaries and wages — Traite- ments et salaires	
	number — nombre		'000			\$'000				\$'000			\$'000
1966 .....	648	3,375	7,026	21,914	12,952	29,159	1,092,535	1,050,424	—	—	12,378	95,997	1,059,395
1967 .....	745	3,551	7,472	25,949	13,453	32,415	1,229,686	1,183,818	—	—	13,113	111,855	1,189,867
1968 .....	814	3,467	7,471	27,765	14,973	37,284	1,360,252	1,307,995	—	—	13,611	123,412	1,312,414
1969 .....	1,017	3,546	7,469	30,413	17,478	40,000	1,450,472	1,392,994	—	—	14,153	138,248	1,399,638
1970 .....	1,008	3,796	8,283	35,041	20,502	51,141	1,612,224	1,540,581	—	—	14,970	152,845	1,551,637
1971 .....	1,035	4,082	8,918	39,564	23,067	53,212	1,852,077	1,775,798	—	—	15,896	175,432	1,779,369
1972 .....	1,126	4,324	9,356	46,215	27,394	59,813	2,162,661	2,075,454	—	—	16,604	195,920	2,083,466
1973													
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlan- tique .....	12	11	24	99	—	3	44	41	—	—	11	99	203
Québec .....	18	—	—	—	—	4	28	24	—	—	63	729	2
Ontario .....	60	76	155	767	142	1,281	6,510	5,087	—	—	144	1,733	5,092
Manitoba .....	51	28	63	295	389	254	17,148	16,505	—	—	66	673	16,502
Saskatchewan .....	187	465	984	4,847	12,382	8,159	274,904	254,363	—	—	692	7,111	254,573
Alberta .....	356	3,402	7,162	38,790	24,855	55,394	2,560,151	2,479,902	—	—	15,124	193,182	2,491,800
British Columbia — Co- lombie-Britannique ..	144	274	563	3,434	—	5,231	118,564	113,333	—	—	454	6,080	115,090
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique .....	191	141	307	1,412	—	155	2,355	2,200	—	—	176	1,750	(2,710)
Off shore — Large des côtes:													
East — Est .....	51	7	16	79	—	—	—	—	—	—	56	788	2,566
Hudson Bay — Baie d'Hudson .....	17	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	155
West — Ouest .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total .....	1,087	4,404	9,274	49,723	37,768	70,481	2,979,704	2,871,455	—	—	16,786	212,145	2,883,273
1974													
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlan- tique .....	20	5	10	50	—	—	55	55	—	—	8	86	27
Québec .....	11	—	—	—	—	6	27	21	—	—	72	943	104
Ontario .....	43	113	238	1,303	133	1,524	7,533	5,876	—	—	189	2,510	5,822
Manitoba .....	41	28	60	332	389	271	27,164	26,504	—	—	66	738	26,508
Saskatchewan .....	151	414	868	4,826	12,934	9,616	412,690	390,140	—	—	684	8,027	391,035
Alberta .....	269	3,804	8,132	49,084	30,996	63,719	4,207,731	4,113,016	—	—	16,375	234,166	4,125,969
British Columbia — Co- lombie-Britannique ..	123	304	631	3,651	—	6,454	177,550	171,096	—	—	509	7,025	173,276
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique .....	153	177	387	3,061	—	98	3,578	3,480	—	—	212	3,698	(78)
Off shore — Large des côtes:													
East — Est .....	54	—	—	—	—	—	—	—	—	—	40	776	1,784
Hudson Bay — Baie d'Hudson .....	18	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	543
West — Ouest .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total .....	883	4,845	10,326	62,307	44,452	81,688	4,836,328	4,710,188	—	—	18,155	257,969	4,724,990
Percentage change — Variation en pour- centage:													
1972-1973 .....	— 3.6	+ 1.9	— .9	+ 7.6	+ 37.9	+ 17.8	+ 37.8	+ 38.4	—	—	+ 1.1	+ 8.3	+ 38.4
1973-1974 .....	— 23.1	+ 10.0	+ 11.3	+ 25.3	+ 17.7	+ 15.9	+ 62.3	+ 64.0	—	—	+ 8.2	+ 21.6	+ 63.9

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations. - Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.

TABLE 2. Marketable Production and Values, 1970-1974

No.	Products	1970		1971	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
			\$'000		\$'000
1	Crude oil ..... '000 bbls.	447,895	1,120,085	475,631	1,306,095
2	Synthetic crude oil ..... "	12,082	33,345	15,540	46,620
3	Condensate ..... "	846	2,164	893	2,498
4	Pentanes plus ..... "	42,675	113,789	45,708	133,295
5	Natural gas(1) ..... millions cu. ft.	1,851,095	293,779	2,028,347	318,796
6	Propane ..... '000 bbls.	21,343	28,981	24,211	38,111
7	Butanes ..... "	13,007	15,528	15,218	20,581
8	Sulphur ..... '000 long tons	4,245	37,898	4,527	32,701
9	<u>Total value</u> .....		1,645,569		1,898,697

(1) Includes value of helium.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1974

No.	Products	Canada		New Brunswick — Nouveau-Brunswick		Québec		Ontario	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
			\$'000		\$'000		\$'000		\$'000
<u>Net production withdrawals</u>									
1	Crude oil ..... '000 bbls.	596,722	3,406,007	8	11	—	—	734	4,342
2	Synthetic crude oil ..... "	16,880	108,876	—	—	—	—	—	—
3	Condensate ..... "	1,175	6,686	—	—	—	—	—	—
4	Pentanes plus ..... "	58,031	359,371	—	—	—	—	—	—
5	Natural gas ..... millions cu. ft.	3,045,506	723,766	88	44	183	27	7,537	3,248
6	Propane ..... '000 bbls.	33,135	182,895	—	—	—	—	—	—
7	Butanes ..... "	22,138	111,296	—	—	—	—	—	—
8	Sulphur ..... '000 long tons	6,840	94,704	—	—	—	—	—	—
9	<u>Total value</u> .....		4,993,601		55		27		7,590
<u>Marketable production</u>									
10	Crude oil ..... '000 bbls.	596,552	3,405,023	8	11	—	—	734	4,342
11	Synthetic crude oil ..... "	16,880	108,876	—	—	—	—	—	—
12	Condensate ..... "	1,175	6,686	—	—	—	—	—	—
13	Pentanes plus ..... "	57,722	357,502	—	—	—	—	—	—
14	Natural gas(2) ..... millions cu. ft.	2,420,138	677,644	88	44	183	27	7,404	3,191
15	Propane ..... '000 bbls.	33,269	183,632	—	—	—	—	—	—
16	Butanes ..... "	22,191	111,582	—	—	—	—	—	—
17	Sulphur ..... '000 long tons	6,808	94,259	—	—	—	—	—	—
18	<u>Total value</u> .....		4,945,204		55		27		7,533
<u>Shipments</u>									
19	Crude oil ..... '000 bbls.	596,680	3,405,694	5	8	—	—	734	4,342
20	Synthetic crude oil ..... "	16,675	107,554	—	—	—	—	—	—
21	Condensate ..... "	1,175	6,686	—	—	—	—	—	—
22	Pentanes plus ..... "	57,739	357,629	—	—	—	—	—	—
23	Natural gas ..... millions cu. ft.	2,420,138	676,874	88	44	183	27	7,404	3,191
24	Propane ..... '000 bbls.	32,489	179,328	—	—	—	—	—	—
25	Butanes ..... "	21,684	109,049	—	—	—	—	—	—
26	Sulphur ..... '000 long tons	4,921	68,125	—	—	—	—	—	—
27	<u>Total value</u> .....		4,910,912		52		27		7,533

(1) Includes 30,621 millions cu. ft. of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories, and 1,138 millions cu. ft. of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(2) Includes value of helium.

(3) Includes marketable production of Northwest Territory gas processed in British Columbia.

(4) Includes shipments of Northwest Territory gas processed in British Columbia.

TABLEAU 2. Production marchande et valeurs, 1970-1974

1972		1973		1974		Produits	N <sup>o</sup>
Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		
541,648	1,502,497	635,865	2,169,501	596,552	3,405,023	'000 baril Pétrole brut .....	1
18,820	62,283	18,446	72,207	16,880	108,876	" Pétrole brut synthétique ...	2
1,223	3,287	1,367	4,366	1,175	6,686	" Condensat .....	3
59,593	176,578	60,253	225,495	57,722	357,502	" Pentanes plus .....	4
2,298,981	369,882	2,443,711	417,801	2,420,138	677,644	millions de pi <sup>3</sup> Gaz naturel(1) .....	5
29,021	45,660	33,712	79,242	33,269	183,632	'000 baril Propane .....	6
19,170	27,466	21,999	42,877	22,191	111,582	" Butanes .....	7
6,524	37,291	7,064	40,422	6,808	94,259	'000 ton. forte Soufre .....	8
	2,224,944		3,051,911		4,945,204	Valeur totale .....	9

(1) Comprend la valeur de l'hélium.

TABLEAU 3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.E. 064), 1974

Manitoba		Saskatchewan		Alberta		British Columbia — Colombie-Britannique		Yukon, Northwest Territories — Yukon, Territoires du Nord-Ouest		Produits	N <sup>o</sup>
Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		
<u>Prélèvements nets de production</u>											
4,749	27,164	73,787	396,974	497,646	2,871,417	18,844	102,932	954	3,167	'000 baril Pétrole brut .....	1
—	—	—	160	16,880	108,876	—	—	—	—	" Pétrole brut synthétique ...	2
—	—	160	861	911	5,256	104	569	—	—	" Condensat .....	3
—	—	195	1,049	56,713	352,188	1,123	6,134	—	—	" Pentanes plus .....	4
—	—	61,636	9,001	2,537,515	645,138	437,568(1)	65,897	979	411	millions de pi <sup>3</sup> Gaz naturel .....	5
—	—	625	3,439	31,948	176,353	562	3,103	—	—	'000 baril Propane .....	6
—	—	265	1,713	21,210	106,261	663	3,322	—	—	" Butanes .....	7
—	—	3	35	6,779	93,895	58	774	—	—	'000 ton. forte Soufre .....	8
	27,164		413,072		4,359,384		182,731		3,578	Valeur totale .....	9
<u>Production marchande</u>											
4,749	27,164	73,787	396,974	497,466	2,870,379	18,854	102,986	954	3,167	'000 baril Pétrole brut .....	10
—	—	—	160	16,880	108,876	—	—	—	—	" Pétrole brut synthétique ...	11
—	—	186	1,001	56,470	350,679	1,066	5,822	—	—	" Condensat .....	12
—	—	51,467	8,527	1,993,935	604,162	366,082(3)	61,282	979	411	" Pentanes plus .....	13
—	—	640	3,518	32,078	177,073	551	3,041	—	—	millions de pi <sup>3</sup> Gaz naturel(2) .....	14
—	—	273	1,774	21,304	106,732	614	3,076	—	—	'000 baril Propane .....	15
—	—	3	35	6,747	93,450	58	774	—	—	" Butanes .....	16
	27,164		412,690		4,316,607		177,550		3,578	'000 ton. forte Soufre .....	17
										Valeur totale .....	18
<u>Livraisons</u>											
4,751	27,182	73,868	397,410	497,474	2,870,425	18,873	103,090	975	3,237	'000 baril Pétrole brut .....	19
—	—	—	160	16,675	107,554	—	—	—	—	" Pétrole brut synthétique ...	20
—	—	160	861	911	5,256	104	569	—	—	" Condensat .....	21
—	—	186	1,001	56,516	350,964	1,037	5,664	—	—	" Pentanes plus .....	22
—	—	51,467	7,730	1,993,935	604,162	366,082(4)	61,282	979	411	millions de pi <sup>3</sup> Gaz naturel .....	23
—	—	641	3,526	31,305	172,805	543	2,997	—	—	'000 baril Propane .....	24
—	—	274	1,783	20,799	104,204	611	3,062	—	—	" Butanes .....	25
—	—	3	43	4,865	67,381	53	701	—	—	'000 ton. forte Soufre .....	26
	27,182		412,354		4,282,751		177,365		3,648	Valeur totale .....	27

(1) Inclus 30,621 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 1,138 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Beaver River" produit le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Comprend la valeur de l'hélium.

(3) Inclus la production marchande de gaz des Territoires du Nord-Ouest traité en Colombie-Britannique.

(4) Inclus les livraisons de gaz des Territoires du Nord-Ouest traité en Colombie-Britannique.

TABLE 4. Operating Expenditures, 1974(1)

No.		Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
					\$'000			
1	Geological and geophysical operations .....	241,527	1,452	388	1,843	48	989	112,396
2	Field and well operations .....	318,194	90	11	1,870	2,450	51,261	241,382
3	Natural gas processing plants .....	144,791	—	—	3,989	—	2,074	131,566
4	Retention costs(2) .....	93,774	156	—	809	316	9,640	64,300
5	Royalties .....	1,343,777	2	2	501	4,724	178,710	1,107,206
6	Taxes (excluding income tax) .....	81,370	4	4	194	3,240	17,006	58,722
7	Interest expense .....	62,545	—	—	209	34	2,415	58,354
8	Other operating expenses .....	61,190	—	—	42	224	2,203	56,667
9	<u>Total</u> .....	2,347,168	1,704	405	9,457	11,036	264,298	1,830,593

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Includes: Producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholder's mineral rights; land department salaries and overhead.

TABLE 5. Capital Expenditures, 1974(1)

No.		Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
					\$'000			
1	Exploratory drilling .....	453,528	—	3,829	5,290	551	5,755	146,474
2	Development drilling .....	168,087	—	—	2,800	72	6,901	136,367
3	Tangible well and lease equipment .....	159,741	—	—	400	183	10,202	138,738
4	Pipe lines and related facilities .....	15,684	—	—	286	—	1,282	14,022
5	Secondary recovery and pressure maintenance projects ..	25,782	—	—	149	28	1,595	23,593
6	Natural gas processing plants .....	138,323	—	—	1,832	—	523	126,126
7	Other buildings and machinery .....	23,729	—	—	105	243	2,906	15,149
8	<u>Total capital formation</u> .....	984,874	—	3,829	10,862	1,077	29,164	600,469
9	Land sites .....	1,639	—	—	—	—	109	1,358
10	Land acquisition(2) .....	123,246	82	17	908	369	4,377	92,955
11	<u>Total</u> .....	1,109,759	82	3,846	11,770	1,446	33,650	694,782

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Permit fees and acquisition costs; includes bonuses, legal fees and filing fees.



TABLEAU 4. Dépenses d'exploitation, 1974(1)

British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	Off shore - Large des côtes				N <sup>o</sup>
		East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest		
		\$'000				
17,786	86,732	17,362	2,531	—	Exploration géologique et géophysique .....	1
19,091	2,039	—	—	—	Exploitation des champs et des puits .....	2
6,836	326	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel .....	3
13,332	4,436	772	13	—	Coûts de garde(2) .....	4
51,420	1,212	—	—	—	Redevances .....	5
2,100	92	8	—	—	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) .....	6
1,086	—	447	—	—	Dépense d'intérêt .....	7
1,774	280	—	—	—	Autres dépenses d'exploitation .....	8
113,425	95,117	18,589	2,544	—	<u>Total</u> .....	9

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Inclus: Les coûts de garde des terres productrices et non productrices; les bonis payés aux propriétaires fonciers pour l'acquisition de droits miniers; les traitements et frais généraux du service des terrains.

TABLEAU 5. Dépenses d'investissement, 1974(1)

British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	Off shore - Large des côtes				N <sup>o</sup>
		East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest		
		\$'000				
33,607	191,904	54,309	11,809	—	Forage d'exploration .....	1
13,316	8,631	—	—	—	Forage de mise en valeur .....	2
7,866	2,352	—	—	—	Biens corporels, puits et concessions .....	3
94	—	—	—	—	Pipe-lines et installations connexes .....	4
397	20	—	—	—	Travaux de récupérations secondaires et de maintien de la pression .....	5
9,842	—	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel .....	6
470	4,856	—	—	—	Autres bâtiments et machines .....	7
65,592	207,763	54,309	11,809	—	<u>Total de la formation de capital</u> .....	8
4	168	—	—	—	Propriétés foncières .....	9
23,455	174	909	—	—	Acquisition de terrains(2) .....	10
89,051	208,105	55,218	11,809	—	<u>Total</u> .....	11

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Coût des droits d'exploration et d'acquisition de terrains; comprend les honoraires légaux et les droits d'inscription.

TABLE 6. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		barrels of 35 Canadian gallons - '000 - barils de 35 gallons canadiens				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	8	734	4,749	73,787	497,666
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	16,880
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	20
4	<u>Total</u> .....	8	734	4,749	73,787	514,526
5	Condensate .....	—	—	—	160	911
6	Pentanes plus .....	—	—	—	195	56,713
7	Net withdrawals .....	8	734	4,749	74,142	572,150
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	8	734	4,749	74,142	572,150
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	3,837
11	Quebec .....	—	—	—	—	23,085
12	Ontario .....	—	734	2,755	26,138	136,497
13	Manitoba .....	—	—	418	7,975	9,037
14	Saskatchewan .....	—	—	—	1,827	17,689
15	Alberta .....	—	—	—	—	63,364
16	British Columbia .....	—	—	—	—	32,513
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u> .....	—	734	3,173	35,940	286,022
	Exports to U.S.A.:					
	Petroleum administration					
19	District I .....	—	—	—	365	34,577
20	II .....	—	—	1,587	39,329	141,002
21	IV .....	—	—	—	—	42,984
22	V .....	—	—	—	—	70,214
23	<u>Total</u> .....	—	—	1,587	39,694	288,777
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	3	—	38	1,025	1,663
25	Transporters' .....	—	—	18	4,248	34,355
	Closing:					
26	Field and plant .....	6	—	36	903	1,814
27	Transporters' .....	—	—	26	4,058	33,995
28	Net change .....	+ 3	—	+ 6	— 312	— 209
29	Deliveries to other purchasers .....	5	—	—	245	1,064
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	117
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	423
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 17	— 1,425	— 4,044
33	<u>Total disposition</u> .....	8	734	4,749	74,142	572,150

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (S.I.C. 365) and of Pipeline Transport (S.I.C. 515).

TABLEAU 6. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1974

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territoires — Territoires du Nord- Ouest	Total Canadian sources — Total, source cana- dienne	Total foreign sources — Total, source étrangère	Total all sources — Total, général		N°
barrels of 35 Canadian gallons - '000 - barils de 35 gallons canadiens						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
18,844	999	596,787	...	596,787	Pétrole brut .....	1
—	—	16,880	...	16,880	Pétrole brut synthétique .....	2
—	45	65	...	65	Moins: repris pour l'injection .....	3
18,844	954	613,602	...	613,602	<u>Total</u> .....	4
104	—	1,175	...	1,175	Condensats .....	5
1,123	—	58,031	...	58,031	Pentanes plus .....	6
20,071	954	672,808	...	672,808	Prélèvement net .....	7
...	...	...	299,239	299,239	Importations .....	8
20,071	954	672,808	299,239	972,047	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	3,837	127,095	130,932	Provinces Atlantiques .....	10
—	—	23,085	172,114	195,199	Québec .....	11
—	—	166,124	—	166,124	Ontario .....	12
—	—	17,430	—	17,430	Manitoba .....	13
—	—	19,516	—	19,516	Saskatchewan .....	14
—	—	63,364	—	63,364	Alberta .....	15
19,704	—	52,217	—	52,217	Colombie-Britannique .....	16
—	975	975	—	975	Territoires du Nord-Ouest .....	17
19,704	975	346,548	299,209	645,757	<u>Total</u> .....	18
					Exportations vers les Etats-Unis:	
—	—	34,942	—	34,942	Pétroleum administration	
—	—	181,918	—	181,918	District I .....	19
—	—	42,984	—	42,984	II .....	20
525	—	70,739	—	70,739	IV .....	21
—	—	—	—	—	V .....	22
525	—	330,583	—	330,583	<u>Total</u> .....	23
					Stocks:	
73	82	2,884	367	3,251	Début d'exercice:	
946	—	39,567	—	39,567	Gisements et usines de traitement .....	24
—	—	—	—	—	Transporteurs .....	25
71	61	2,891	367	3,258	Fin d'exercice:	
1,167	—	39,246	—	39,246	Gisements et usines de traitement .....	26
—	—	—	—	—	Transporteurs .....	27
+ 219	- 21	- 314	—	- 314	Variation nette .....	28
—	—	1,314	—	1,314	Livraison à d'autres acheteurs .....	29
48	—	165	—	165	Carburants consommés par les pipe-lines .....	30
70	—	493	—	493	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
- 495	—	- 5,981	30	- 5,951	Pertes et ajustements .....	32
20,071	954	672,808	299,239	972,047	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux activités économiques 064, ce tableau certaines données émanant des raffineries de pétrole (C.A.E. 365) et des transports par pipe-line (C.A.E. 515).

TABLE 7. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, 1974

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		millions cu. ft. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.				
		millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	88	183	7,537	71,094	2,970,730
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	9,458	51,511
3	Net new production (1 - 2) .....	88	183	7,537	61,636	2,919,219
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	381,704
6	Net withdrawals .....	88	183	7,537	61,636	2,537,515
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	—	—	—	5,170	22,286
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	680	7,079
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	1,710	408,346
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	2,611	131,243
10	Other uses .....	—	—	—	—	—
11	Adjustment .....	—	—	133	— 2	— 25,374
12	Deliveries of marketable gas .....	88	183	7,404	51,467	1,993,935
13	<u>Total disposition</u> .....	88	183	7,537	61,636	2,537,515
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Plants .....	—	—	—	12,674	1,672,778
14b	Fields .....	88	183	7,404	38,793	321,157
15	<u>Total (14a + 14b)</u> .....	88	183	7,404	51,467	1,993,935
16	Receipts from distributor storage .....	—	2,150	91,555	4,559	2,662
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	7	—	713
18	<u>Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a) ...</u>	88	2,333	98,966	56,026	1,997,310
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	10,406
20	Alberta .....	—	—	—	—	297,365
21	Saskatchewan .....	—	—	—	46,782	45,888
22	Manitoba .....	—	—	—	—	63,885
23	Ontario .....	—	—	95,758	—	542,066
24	Quebec .....	—	2,333	—	—	77,838
25	New Brunswick .....	66	—	—	—	—
26	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
27	<u>Total sales (19 to 25 inclusive)</u> .....	66	2,333	95,758	46,782	1,037,448
28	Exports .....	—	—	—	—	727,530
29	Other deliveries(2) .....	—	—	11	220	8,010
30	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	6,723	128,795
31	Line pack fluctuation .....	—	—	2	10	2,015
32	Pipeline fuel .....	—	—	355	2,977	83,913
33	Pipeline losses, etc. ....	22	—	2,840	— 686	9,599
34	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive)</u>	88	2,333	98,966	56,026	1,997,310

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes 30,621 millions cu. ft. of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 1,138 millions cu. ft. of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

... Figures not appropriate or not applicable.

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Gas Distribution (S.I.C. 574) and of Pipeline Transport (S.I.C. 515).



TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1974

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total Canadian sources — Total, source cana- dienne	Total foreign sources — Total, source étrangère	Total all sources — Total, général		N°
millions cu. ft. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.						
millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
445,822(3)	1,771	3,497,225	...	3,497,225	Production originale brute .....	1
4,569	792	66,330	...	66,330	Moins: gaz brûlés sur les chantiers et pertes .....	2
441,253	979	3,430,895	...	3,430,895	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
3,685	—	385,389	...	385,389	Moins gaz injecté et stocké .....	5
437,568	979	3,045,506	...	3,045,506	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
7,420	—	34,876	...	34,876	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
38	—	7,797	...	7,797	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
43,920	—	453,976	...	453,976	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
20,797	—	154,651	...	154,651	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	—	—	...	—	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 689	—	— 25,932	...	— 25,932	Autres utilisations .....	10
366,082	979	2,420,138	...	2,420,138	Ajustements .....	11
437,568	979	3,045,506	...	3,045,506	Livraisons de gaz marchand .....	12
					<u>Total de l'utilisation</u> .....	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
361,104	—	2,046,556	—	2,046,556	Arrivages de gaz marchand:	14
4,978	979	373,582	—	373,582	Usines .....	14a
366,082	979	2,420,138	—	2,420,138	Gisements .....	14b
150	—	101,076	—	101,076	<u>Total (14a + 14b)</u> .....	15
—	—	—	13,408	13,408	Déstockage par les distributeurs .....	16
49	—	769	19,497(4)	20,266	Importations .....	17
366,281	979	2,521,983	32,905	2,554,888	Autres arrivages(1) .....	17a
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).</u>	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
118,526	—	128,932	—	128,932	Colombie-Britannique .....	19
—	—	297,365	32	297,397	Alberta .....	20
—	—	92,670	—	92,670	Saskatchewan .....	21
—	—	63,885	—	63,885	Manitoba .....	22
—	—	637,824	13,376	651,200	Ontario .....	23
—	—	80,171	—	80,171	Québec .....	24
—	—	66	—	66	Nouveau-Brunswick .....	25
—	979	979	—	979	Territoires du Nord-Ouest .....	26
118,526	979	1,301,892	13,408	1,315,300	<u>Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement)</u> .....	27
231,657	—	959,187	—	959,187	Exportations .....	28
—	—	8,241	19,497(4)	27,738	Autres livraisons(2) .....	29
156	—	135,674	—	135,674	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	30
272	—	2,299	—	2,299	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau .....	31
13,164	—	100,409	—	100,409	Gaz consommé dans le réseau .....	32
2,506	—	14,281	—	14,281	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	33
366,281	979	2,521,983	32,905	2,554,888	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).</u>	34

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Inclus 30,621 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 1,138 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des E.-U transporté par les pipe-lines canadiennes.

... N'ayant pas lieu de figurer.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux activités économiques 064, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (C.A.E. 574) et des Transports par pipe-line (C.A.E. 515).

TABLE 8. Employees, Salaries and Wages, 1966-1974  
TABLEAU 8. Salariés, traitements et salaires, 1966-1974

	Employees - Salairés						Salaries and wages - Traitements et salaires		
	Production and related workers - Travailleurs de la production et assimilés		Management, professional, technical and administrative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et adminis- trateurs		Total		Production and related workers - Travailleurs de la pro- duction et assimilés	Management, professional, technical and adminis- trative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et adminis- trateurs	Total
	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Manufacturing - Industriels		
	number - nombre						\$'000		
1966 .....	3,350	25	6,839	2,164	10,189	2,189	21,914	74,083	95,997
1967 .....	3,533	18	7,423	2,139	10,956	2,157	25,949	85,906	111,855
1968 .....	3,448	19	7,847	2,297	11,295	2,316	27,765	95,647	123,412
1969 .....	3,524	22	8,127	2,480	11,651	2,502	30,413	107,835	138,248
1970 .....	3,775	21	8,541	2,633	12,316	2,654	35,041	117,804	152,845
1971 .....	4,055	27	8,960	2,854	13,015	2,881	39,564	135,868	175,432
1972 .....	4,297	27	9,283	2,997	13,580	3,024	46,215	149,705	195,920
<u>1973</u>									
Atlantic Provinces - Provinces de l'Atlantique .....	11	-	-	-	11	-	99	-	99
Québec .....	-	-	36	27	36	27	-	729	729
Ontario .....	74	2	48	20	122	22	767	966	1,733
Manitoba .....	28	-	29	9	57	9	295	378	673
Saskatchewan .....	464	1	179	48	643	49	4,847	2,264	7,111
Alberta .....	3,372	30	8,691	3,031	12,063	3,061	38,790	154,392	193,182
British Columbia - Colombie- Britannique .....	274	-	160	20	434	20	3,434	2,646	6,080
Yukon, Northwest Territories and Arctic Island - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique .....	141	-	35	-	176	-	1,412	338	1,750
Off shore - Large des côtes:									
East - Est .....	7	-	42	7	49	7	79	709	788
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Total</u> .....	4,371	33	9,220	3,162	13,591	3,195	49,723	162,422	212,145
<u>1974</u>									
Atlantic Provinces - Provinces de l'Atlantique .....	5	-	2	1	7	1	50	36	86
Québec .....	-	-	42	30	42	30	-	943	943
Ontario .....	111	2	58	18	169	20	1,303	1,207	2,510
Manitoba .....	28	-	27	11	55	11	332	406	738
Saskatchewan .....	414	-	216	54	630	54	4,826	3,201	8,027
Alberta .....	3,778	26	9,222	3,349	13,000	3,375	49,084	185,082	234,166
British Columbia - Colombie- Britannique .....	304	-	172	33	476	33	3,651	3,374	7,025
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique .....	177	-	34	1	211	1	3,061	637	3,698
Off shore - Large des côtes:									
East - Est .....	-	-	32	8	32	8	-	776	776
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Total</u> .....	4,817	28	9,805	3,505	14,622	3,533	62,307	195,662	257,969

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1974

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1974

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
				\$'000	
<u>Canada</u>					
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	1,120	12	1,132		
<u>Total</u> .....	1,120	12	1,132	34,900	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens .....	511	18	529		
Geologists — Géologues .....	1,018	24	1,042		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	1,506	6	1,512		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	1,007	34	1,041		
Sub-total — Total partiel .....	4,042	82	4,124	74,822	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	2,176	258	2,434		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	1,317	3,098	4,415		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	1,150	55	1,205		
<u>Total</u> .....	8,685	3,493	12,178	160,762	
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	4,817	28	4,845	62,307	
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..</u>	14,622	3,533	18,155	257,969	
	Male — Hommes		Female — Femmes		
	number — nombre				
Month end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:					
January — Janvier .....	4,583		27		
February — Février .....	4,598		25		
March — Mars .....	4,583		27		
April — Avril .....	4,629		24		
May — Mai .....	4,890		30		
June — Juin .....	4,983		28		
July — Juillet .....	5,070		34		
August — Août .....	5,047		32		
September — Septembre .....	4,841		26		
October — Octobre .....	4,765		28		
November — Novembre .....	4,771		26		
December — Décembre .....	4,803		28		
	January 1- March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
			'000		
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées .....	2,307	2,412	2,321	2,369	9,409
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	132	196	375	214	917
<u>Total</u> .....	2,439	2,608	2,696	2,583	10,326

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1974 - Continued  
 TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-homes, 1974 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>Atlantic Provinces</u> <u>Provinces de l'Atlantique</u>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs .....	-	-	-	-
Management - Directeurs .....	-	-	-	-
<u>Total</u> .....	-	-	-	-
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens .....	-	-	-	-
Geologists - Géologues .....	-	-	-	-
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres .....	-	-	-	-
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	-	-	-	-
Sub-total - Total partiel .....	-	-	-	-
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens .....	-	-	-	-
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat .....	2	-	2	2
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif .....	2	1	3	36
<u>Total</u> .....	2	1	3	36
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	5	-	5	50
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..	7	1	8	86
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:				
January - Janvier .....	5	-	-	-
February - Février .....	5	-	-	-
March - Mars .....	5	-	-	-
April - Avril .....	5	-	-	-
May - Mai .....	5	-	-	-
June - Juin .....	5	-	-	-
July - Juillet .....	5	-	-	-
August - Août .....	5	-	-	-
September - Septembre .....	5	-	-	-
October - Octobre .....	5	-	-	-
November - Novembre .....	5	-	-	-
December - Décembre .....	5	-	-	-
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures- hommes - par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées .....	2	2	2	2
Not worked and paid - Non travaillées et payées .....	-	1	-	1
<u>Total</u> .....	2	3	2	3

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1974 - Continued

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>Québec</u>				
Management — Direction:				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	12	2	14	
<u>Total</u> .....	12	2	14	297
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists — Géophysiciens .....	4	1	5	
Geologists — Géologues .....	12	—	12	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	—	—	—	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	1	—	1	
Sub-total — Total partiel .....	17	1	18	255
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	10	7	17	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	—	20	20	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	3	—	3	
<u>Total</u> .....	30	28	58	646
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	—	—	—	—
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ....</u>	42	30	72	943
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:				
January — Janvier .....	—		—	
February — Février .....	—		—	
March — Mars .....	—		—	
April — Avril .....	—		—	
May — Mai .....	—		—	
June — Juin .....	—		—	
July — Juillet .....	—		—	
August — Août .....	—		—	
September — Septembre .....	—		—	
October — Octobre .....	—		—	
November — Novembre .....	—		—	
December — Décembre .....	—		—	
-				
	January 1- March 31  1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30  1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30  1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31  1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
	January 1- December 31  1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre			
	'000			
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — par trimestre et par année:				
At work and paid — Travaillées et payées .....	—	—	—	—
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	—	—	—	—
<u>Total</u> .....	—	—	—	—



TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1974 - Continued  
 TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1974 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaires and wages	
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	Traitements et salaires	
				\$'000	
<u>Ontario</u>					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs .....	18	-	18		
Management - Directeurs .....	18	-	18	458	
<u>Total</u> .....					
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens .....	7	-	7		
Geologists - Géologues .....	10	-	10		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres .....	2	-	2		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	19	-	19	367	
<u>Sub-total - Total partiel</u> .....					
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens .....	6	-	6		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat .....	5	18	23		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif .....	10	-	10		
<u>Total</u> .....	40	18	58	749	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	111	2	113	1,303	
<u>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</u> ..	169	20	189	2,510	
	Male - Hommes		Female - Femmes		
	number - nombre				
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:					
January - Janvier .....	107		2		
February - Février .....	101		2		
March - Mars .....	101		2		
April - Avril .....	107		2		
May - Mai .....	130		2		
June - Juin .....	109		2		
July - Juillet .....	111		2		
August - Août .....	128		2		
September - Septembre .....	101		2		
October - Octobre .....	117		2		
November - Novembre .....	111		2		
December - Décembre .....	114		2		
	January 1- March 31 - 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 - 1 <sup>er</sup> avril au mars	July 1- September 30 - 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 - 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 - 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
			'000		
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures- hommes - par trimestre et par année:					
At work and paid - Travaillés et payées .....	51	60	63	56	230
Not worked and paid - Non travaillées et payées .....	2	2	2	2	8
<u>Total</u> .....	53	62	65	58	238

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1974 - Continued  
 TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1974 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000	
<u>Manitoba</u>					
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	1	—	1		
<u>Total</u> .....	1	—	1	27	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens .....	—	—	—		
Geologists — Géologues .....	—	—	—		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	3	—	3		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	4	—	4		
Sub-total — Total partiel .....	7	—	7	117	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	6	—	6		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	7	11	18		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	6	—	6		
<u>Total</u> .....	26	11	37	379	
Production, field, plant and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	28	—	28	332	
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..</u>	55	11	66	738	
Male — Hommes			Female — Femmes		
number — nombre					
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin du mois:					
January — Janvier .....	27	—			
February — Février .....	27	—			
March — Mars .....	27	—			
April — Avril .....	28	—			
May — Mai .....	29	—			
June — Juin .....	30	—			
July — Juillet .....	30	—			
August — Août .....	30	—			
September — Septembre .....	27	—			
October — Octobre .....	27	—			
November — Novembre .....	27	—			
December — Décembre .....	27	—			
January 1- March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 31 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	
'000					
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées .....	14	15	12	13	54
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	—	1	3	2	6
<u>Total</u> .....	14	16	15	15	60

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1974 - Continued  
 TABLEAU 9. Effectifs, Rémunérations et heurs-hommes, 1974 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000	
<u>Saskatchewan</u>					
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	14	—	14		
<u>Total</u> .....	14	—	14	332	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens .....	—	—	—		
Geologists — Géologues .....	5	—	5		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	32	—	32		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	8	—	8		
Sub-total — Total partiel .....	45	—	45	596	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	40	1	41		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	31	53	84		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	86	—	86		
<u>Total</u> .....	202	54	256	2,869	
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	414	—	414	4,826	
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires</u> ..	630	54	684	8,027	
	Male — Hommes		Female — Femmes		
	number — nombre				
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:					
January — Janvier .....	396	—			
February — Février .....	396	—			
March — Mars .....	393	—			
April — Avril .....	408	—			
May — Mai .....	433	—			
June — Juin .....	440	—			
July — Juillet .....	464	—			
August — Août .....	441	—			
September — Septembre .....	419	—			
October — Octobre .....	397	—			
November — Novembre .....	385	—			
December — Décembre .....	392	—			
	January 1- March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	'000				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées .....	200	208	194	187	789
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	9	15	36	19	79
<u>Total</u> .....	209	223	230	206	868

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1974 - Continued  
 TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1974 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaries and wages - Traitements et salaires
	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	
				\$'000
<u>Alberta</u>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs .....	-	-	-	
Management - Directeurs .....	1,061	10	1,071	
<u>Total</u> .....	1,061	10	1,071	33,407
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens .....	506	17	523	
Geologists - Géologues .....	979	24	1,003	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres .....	1,428	6	1,434	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	952	34	986	
Sub-total - Total partiel .....	3,865	81	3,946	71,727
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens .....	2,079	249	2,328	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat .....	1,252	2,954	4,206	
Other administrative personnel - Autres membres du personnels administratif .....	965	55	1,020	
<u>Total</u> .....	8,161	3,339	11,500	151,675
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	3,778	26	3,804	49,084
<u>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..</u>	13,000	3,375	16,375	234,166
	Male - Hommes		Female - Femmes	
	number - nombre			
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:				
January - Janvier .....	3,581		25	
February - Février .....	3,598		23	
March - Mars .....	3,593		25	
April - Avril .....	3,616		22	
May - Mai .....	3,817		28	
June - Juin .....	3,909		26	
July - Juillet .....	3,958		29	
August - Août .....	3,950		30	
September - Septembre .....	3,806		24	
October - Octobre .....	3,729		26	
November - Novembre .....	3,755		24	
December - Décembre .....	3,787		26	
--				
	January 1 - March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1 - June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1 - September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1 - December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
				January 1 - December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	'000			
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures- hommes - par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées .....	1,808	1,879	1,826	1,864
Not worked and paid - Non travaillées et payées .....	111	163	308	173
<u>Total</u> .....	1,919	2,042	2,134	2,037
				8,132

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-groups, 1974 - Continued  
 TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1974 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
<u>British Columbia</u> <u>Colombie-Britannique</u>					
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	9	—	9		
<u>Total</u> .....	9	—	9	237	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens .....	1	—	1		
Geologists — Géologues .....	13	—	13		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	31	—	31		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	17	—	17		
Sub-total — Total partiel .....	62	—	62	1,170	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	24	1	25		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	19	32	51		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	58	—	58		
<u>Total</u> .....	163	33	196	3,137	
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes.					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	304	—	304	3,651	
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires</u> ..	476	33	509	7,025	
Male — Hommes			Female — Femmes		
number			nombre		
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:					
January — Janvier .....	288	—			
February — Février .....	294	—			
March — Mars .....	284	—			
April — Avril .....	290	—			
May — Mai .....	302	—			
June — Juin .....	310	—			
July — Juillet .....	322	—			
August — Août .....	316	—			
September — Septembre .....	309	—			
October — Octobre .....	308	—			
November — Novembre .....	315	—			
December — Décembre .....	307	—			
January 1- March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 31 1 <sup>er</sup> avril au 31 mars	July 1- September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 30 décembre	January 1- December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	
'000					
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées .....	138	155	132	155	580
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	6	10	22	13	51
<u>Total</u> .....	144	165	154	168	631



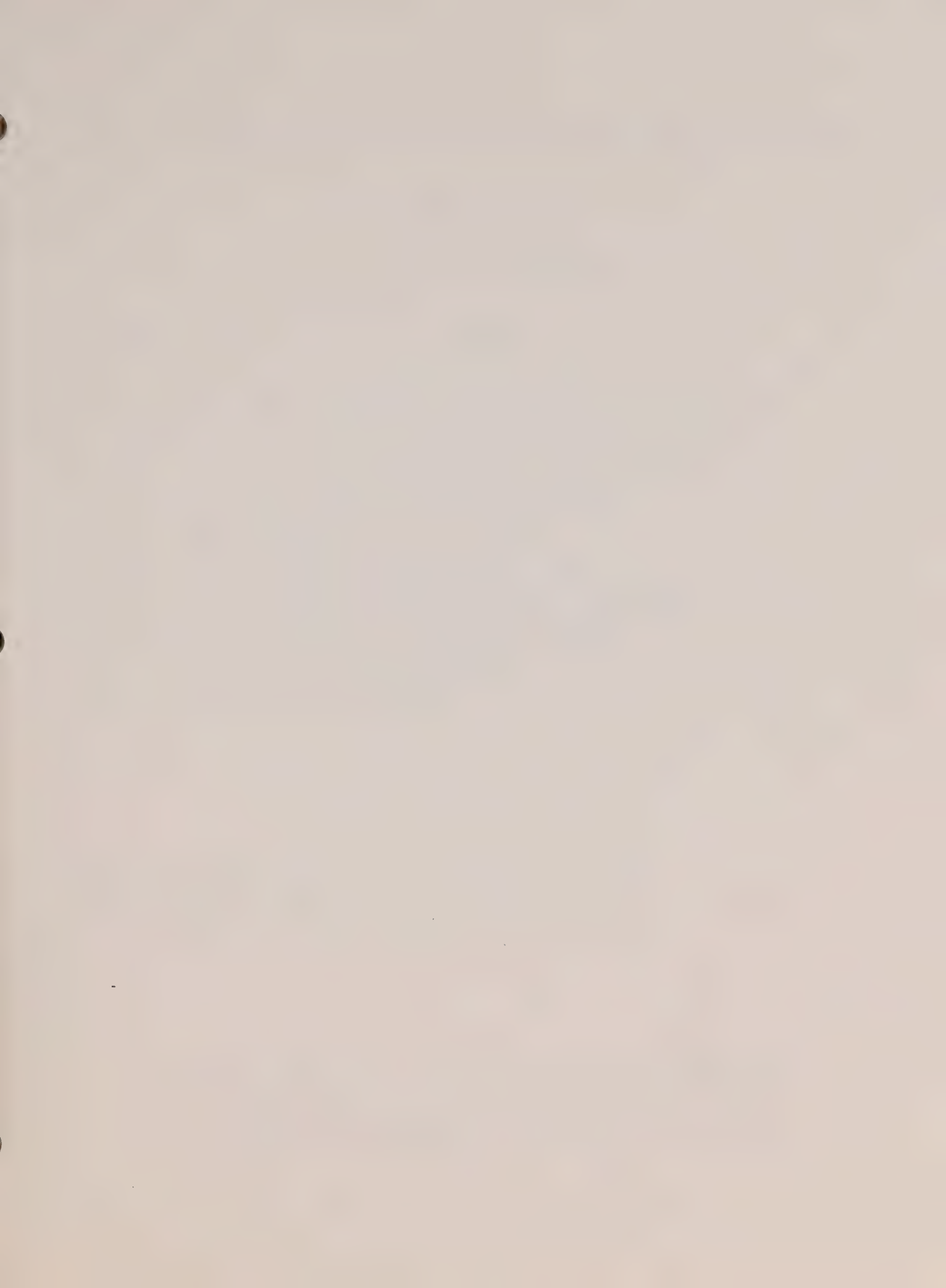
TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1974 - Continued  
 TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1974 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaries and wages - Traitements de salaires
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	\$'000
<u>Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands</u>				
<u>Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique</u>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs .....	-	-	-	
Management - Directeurs .....	-	-	-	
<u>Total</u> .....	-	-	-	-
Professional, technical and administrative - Personnel et profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens .....	-	-	-	
Geologists - Géologues .....	-	-	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres .....	-	-	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	19	-	19	
Sub-total - Total partiel .....	19	-	19	421
Specialists and techniciens - Spécialistes et techniciens .....	6	-	6	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat .....	-	1	1	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif .....	9	-	9	
<u>Total</u> .....	34	1	35	637
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	177	-	177	3,061
<u>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</u> ..	211	1	212	3,698
Male - Hommes			Female - Femmes	
Number - nombre				
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:				
January - Janvier .....	179	-	-	
February - Février .....	177	-	-	
March - Mars .....	180	-	-	
April - Avril .....	175	-	-	
May - Mai .....	174	-	-	
June - Juin .....	180	-	-	
July - Juillet .....	180	-	-	
August - Août .....	177	-	-	
September - Septembre .....	174	-	-	
October - Octobre .....	182	-	-	
November - Novembre .....	173	-	-	
December - Décembre .....	171	-	-	
January 1- March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
'000				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées .....	94	93	92	92
Not worked and paid - Non travaillées et payées .....	4	4	4	4
<u>Total</u> .....	98	97	96	96
				371
				16
				387

TABLE 9. Payroll, Employment and man-hours, 1974 - Concluded

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1974 - fin

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>Off Shore — East</u>				
<u>Large des côtes — Est</u>				
Management — Direction:				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	5	—	5	
<u>Total</u> .....	5	—	5	142
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicist — Géophysiciens .....	—	—	—	
Geologist — Géologues .....	2	—	2	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	2	—	2	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	4	—	4	
Sub-total — Total partiel .....	8	—	8	169
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	5	—	5	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	3	8	11	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	11	—	11	
<u>Total</u> .....	27	8	35	634
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	—	—	—	—
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires</u> ..	32	8	40	776
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:				
January — Janvier .....	—	—	—	—
February — Février .....	—	—	—	—
March — Mars .....	—	—	—	—
April — Avril .....	—	—	—	—
May — Mai .....	—	—	—	—
June — Juin .....	—	—	—	—
July — Juillet .....	—	—	—	—
August — Août .....	—	—	—	—
September — Septembre .....	—	—	—	—
October — Octobre .....	—	—	—	—
November — Novembre .....	—	—	—	—
December — Décembre .....	—	—	—	—
	January 1- March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
	'000			
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — par trimestre et par année:				
At work and paid — Travaillées et payées .....	—	—	—	—
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	—	—	—	—
<u>Total</u> .....	—	—	—	—





# SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

## Catalogue

### Titre

### Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
26-204	Industries minérales: statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Service de gaz (réseaux de transport et de distribution)
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique Vol. II

### Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, KIA OT6.



# SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Catalogue

Title

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipeline Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution System)
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics Vol. II

Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

# The crude petroleum and natural gas industry

1975

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1975

Government  
Publications





# THE CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS INDUSTRY

---

## L'INDUSTRIE DU PÉTROLE BRUT ET DU GAZ NATUREL

1975

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

March - 1977 - Mars  
5-3301-544

Price—Prix: 70 cents

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document  
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

#### NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) -	
Saint-Jean (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

#### NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de Division des industries Manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)



TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction .....	5
Table	
1. Principal Statistics, 1967-1975 ....	13
2. Marketable Production and Values, 1971-1975 .....	14
3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1975 .....	14
4. Operating Expenditures, 1975 .....	16
5. Capital Expenditures, 1975 .....	16
6. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1975 .....	18
7. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1975 .....	20
8. Employees, Salaries and Wages, 1967-1975 .....	22
9. Payroll, Employment and Man-hours, 1975 .....	23

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction .....	5
Tableau	
1. Statistiques principales, 1967-1975 .....	13
2. Production marchande et valeurs, 1971-1975 .....	14
3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.É. 064), 1975 .....	14
4. Dépenses d'exploitation, 1975 .....	16
5. Dépenses d'investissement, 1975 .....	16
6. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1975 .....	18
7. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1975 .....	20
8. Salariés, traitements et salaires, 1967-1975 .....	22
9. Effectifs, rémunérations et heures- hommes, 1975 .....	23



## INTRODUCTION

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas - Exploration, Development and Production Industry (S.I.C. 064). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the Standard Industrial Classification Manual (Catalogue 12-501). In this publication, the Oil Sands Industry is excluded from the tables which include principal statistics, labour data and operating and capital expenditures, but the synthetic crude produced is included in commodity Tables 2 and 3.

Periodically, Statistics Canada, in co-operation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, has undertaken a Special Survey of the exploration and production activities of twenty major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the Special Survey. The last survey of this type was carried out in 1971, and the publication of that year shows the special breakdown in the Capital and Operating expenditure tables. The next Special Survey will be conducted in 1977 (for 1976 reporting year), at which time the above detail will be available.

The following are concepts and definitions which have been used in this report and which will be used in succeeding publications.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are included in Industry (S.I.C. 515), and data on this industry are published annually in Gas Utilities (Catalogue 57-205) and Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-201).

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (C.A.É. 064). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la Classification des activités économiques (n° 12-501F au catalogue). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales, les données sur la main-d'oeuvre et les dépenses d'exploitation et d'investissement; les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 2 et 3.

À intervalles réguliers, Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de la Canadian Petroleum Association, a mené une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de vingt grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitement et salaires en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les enquêtés à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition. La dernière enquête du genre a été effectuée en 1971, et l'édition de cette année-là donne la ventilation spéciale dans les tableaux des dépenses d'exploitation et d'investissement. La prochaine enquête spéciale aura lieu en 1977 (elle portera sur l'année 1976), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts et les définitions utilisés dans le présent bulletin et qui seront repris dans les publications ultérieures.

Par production, on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la C.A.É. 515 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans Service de gaz (n° 57-205 au catalogue) et Transport du pétrole par pipe-lines (n° 55-201 au catalogue).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

Materials and supplies  
Goods purchased for resale, as such

Fuel and power consumed  
Number of employees and their pay  
Inventories  
Shipments or sales

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the crude petroleum and natural gas industry but coded to trade, construction, etc. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields.

Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, sulphur and helium, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office for the above purposes as well as those carried on directly by these companies, and for such other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in S.I.C. 064, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that

Les chiffres relatifs à "l'ensemble des activités" prennent en compte l'activité de production plus les activités auxquelles peut se livrer l'établissement. Généralement, il s'agit de travaux d'exploration géologique et géophysique, ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables sur le compte des immobilisations. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est "l'établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

Matières et fournitures utilisées  
Marchandises achetées pour la revente en l'état  
Combustible et énergie consommés  
Nombre de salariés et rémunérations  
Stocks  
Livraisons ou ventes

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante couvre l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire tous les puits de pétrole et de gaz, ses usines de traitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, du bâtiment et des travaux publics, etc. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz.

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, de soufre et d'hélium provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise n'est pas nécessairement active dans tous les secteurs de l'industrie dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la C.A.É. 064, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter



the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the S.I.C. 064, crude petroleum and natural gas industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between those which are of a capital nature and those which are operational. The primary purpose of this report is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Business Finance Division in Private and Public Investment in Canada, (Catalogue 61-205). However, in order to present a complete picture in one report, statistics on capital formation are included here. Because of accounting practices in this industry, uniformity of definitions of capital and current expenditures are difficult to attain. As a result, it has been necessary to define those items which are capital and those items which are current. In concert with the total cost accounting techniques and principles being developed in this industry, we have defined as capital, those expenditures for drilling (both exploratory and development), as well as the construction of oil and gas well facilities and other works of a permanent nature. In addition, we treat land and land lease acquisition expenditures as capital in nature although they are not treated as "capital formation" for National Accounts purposes. Expenditures on geological and geophysical activity, field and well operations, natural gas plant operations, and other operating expenses such as land departments, taxes, royalties, etc., are, as may be expected, treated as current expenditures (see Tables 4 and 5).

#### Electricity

Data refers to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

#### Employment, Man-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, which comprise both the producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The

que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.É. 064).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en dépenses d'investissement et en dépenses d'exploitation. Le présent bulletin a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division des finances des entreprises dans Investissements privés et publics au Canada (n° 61-205 au catalogue). Pour que ce bulletin soit complet, nous y avons inclus des données sur la formation de capital. À cause des méthodes comptables en usage dans cette industrie, il est difficile d'uniformiser la définition des termes "dépenses d'investissement" et "dépenses d'exploitation". Il a donc fallu déterminer ce qui appartient à l'une et l'autre des catégories. À partir de techniques et de principes de comptabilité de prix de revient appliqués dans cette industrie, nous avons assimilé aux dépenses d'investissement les sommes affectées au forage (d'exploration et de développement), à la construction d'installations de puits de pétrole et de gaz et à d'autres ouvrages de nature permanente. Nous considérons également comme investissements les dépenses effectuées pour l'acquisition de terrains et de concessions bien qu'elles ne soient pas assimilées à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale. Les sommes consacrées aux travaux d'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation de champs, de puits et d'usines de gaz naturel ainsi que les autres dépenses d'exploitation comme les services des terres, les taxes, les redevances, etc., sont, comme on peut s'y attendre, considérées comme dépenses d'exploitation (voir tableaux 4 et 5).

#### Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût est le coût livré à l'usine et (ou) au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto-consommation n'est pas assimilée aux achats d'électricité.

#### Effectifs, heures-hommes, rémunérations

Les salariés groupent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs, ainsi que les travailleurs à la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés, pour les activités de production et autres.

Par "travailleurs à la production et assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois.



numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Salaries and wages (Tables 1, 8 and 9) refer to gross earnings of all employees before deductions for income tax and employees' contributions to social services such as sickness, accident and unemployment insurance, pensions, etc. They included all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the worker's earnings. Payments for overtime are included. They do not include the company share of benefit plans.

#### Definitions

##### Production

Gross new production - All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production - "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals - "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is re-injected into field pools or storage. For valuation purposes, shrinkage is deducted from the volume.

Marketable production - The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after

Les chiffres sont parfois influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-hommes des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-hommes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les enquêtés sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés présentent en définitive les gains horaires moyens et ne représentent pas les taux de salaire horaires que publie le ministère du Travail.

Les traitements et salaires (tableaux 1, 8 et 9) représentent les gains bruts de tous les salariés avant le précompte des impôts et des cotisations aux régimes de l'assurance-maladie, de l'assurance-accident, de l'assurance-chômage, de pension; etc. Elles comprennent tous les salaires, les traitements, les primes, la participation des employés aux bénéfices, les commissions (versées aux employés réguliers seulement) ainsi que toute autre allocation qui forme une partie des gains du travailleur. Le paiement des heures supplémentaires est compris, mais non la part versée par l'employeur aux régimes de prévoyance.

#### Définitions

##### Production

Nouvelle production brute - Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

Nouvelle production nette - "Nouvelle production brute", moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

Prélèvements nets de production - "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage. Aux fins d'évaluation, la contraction au stockage est déduite du volume.

Production marchande - La quantité de gaz, pétrole, propane, butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d., la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après déduction de l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz

field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

#### Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

#### Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment, of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc. are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishment of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

#### Value Added

##### (a) By production activities:

Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased, fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur etc.

##### (b) By total activity:

Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by

secs après déduction du volume utilisé dans le champ, perdu, réinjecté, etc., ou, la quantité de pétrole brut produite pour la vente, après déduction de volume utilisé sur place, perdu, réinjecté, etc., mais avant les variations de stocks.

#### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stocks qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

#### Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du Tableau 1 représentent le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composants consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

#### Valeur ajoutée

##### a) Par les activités de production:

Signifie la valeur de la production marchande, moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

##### b) Par l'ensemble des activités:

Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations"



the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

### Survey Results

In 1975, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$6,098,167,000 an increase of 23.3% over 1974. Crude oil and field condensate amounted to \$3,632,308,000, an increase of 6.6%, natural gas \$1,413,619,000, an increase of 47.9% natural gas processing plant products (that is pentanes plus, propane, butanes and sulphur) \$921,849,000, an increase of 23.4% from 1974 values. The value of shipments for each hydrocarbon commodity, (i.e., sulphur excluded) by province, is shown in Table 3. In 1975, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$5,272,054,000 or 88.5% of the national figure of \$5,951,418,000.

The number of employees in the industry in Canada, decreased from 18,155 in 1974 to 18,053, but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1975, management accounted for 5.9% of the total work force; professional categories 22.5%; specialists, technical, clerical and administrative 45.7%; field, plant and related workers 25.9%. Total salaries and wages paid during 1975 increased to \$280,884,000 from \$257,969,000 reported in 1974 up 8.9%. Alberta had 90.7% of the total employees and paid 91.5% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Operating expenditures rose from \$2,347,168,000 in 1974 to \$2,909,289,000 in 1975 an increase of 24.0%. During the current year, royalty payments accounted for 59.2% of the total; geological and geophysical expenditures 7.8%; field and well operations 14.3%; retention costs 3.7%; natural gas processing plants 6.2%; interest expense 2.3%; all other operating expenditures 2.6%.

Capital expenditures increased 15.5% from \$1,109,759,000 in 1974 to \$1,281,737,000 in 1975. Exploratory and development drilling accounted for 50.7% of the total capital

de la valeur capitalisée des biens produits, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

### Résultats de l'enquête

En 1975, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevée à \$6,098,167,000, soit 23.3 % de plus qu'en 1974. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$3,632,308,000 (+ 6.6 %), celle du gaz naturel, \$1,413,619,000 (+ 47.9 %) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$921,849,000 (+ 23.4 %). La valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d., sans le soufre) par province est donnée au tableau 3. En 1975, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$5,272,054,000; soit 88.5 % de la valeur pour l'ensemble du Canada \$5,951,418,000.

Le nombre des employés de cette industrie est diminué de 18,155 en 1974 à 18,053 en 1975, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1975 le personnel de direction représentait 5.9 % de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 22.5 %; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 45.7 %; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 25.9 %. Les rémunérations totales sont passées de \$257,969,000 en 1974 à \$280,884,000 en 1975 (+ 8.9 %). L'Alberta comptait 90.7 % des effectifs et a versé 91.5 % des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Les dépenses d'exploitation sont passées de \$2,347,168,000 à \$2,909,289,000 (+ 24.0 %). Au cours de l'année, le paiement de redevances a représenté 59.2 % des dépenses; les frais de travaux d'exploitation géologique et géophysique, 7.8 %; l'exploitation des champs et des puits, 14.3 %; les frais de garde, 3.7 %; les usines de traitement de gaz naturel 6.2 %; les intérêts, 2.3 %; toutes les autres dépenses d'exploitation, 2.6 %.

Les dépenses d'investissement ont augmenté de 15.5 %, passant de \$1,109,759,000 en 1974 à \$1,281,737,000 en 1975. Les forages d'exploration et de mise en valeur sont intervenus pour 50.7 %

expenditures in 1975; natural gas processing plants 11.5%; tangible well and lease equipment 14.5%; other buildings and machinery 8.8%; secondary recovery facilities 1.7%; pipe lines and related equipment 1.1%. Land sites purchased for construction purposes and land acquisition (includes permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 11.7% of the total capital expenditures, but are not considered as part of "capital formation" for National Accounts purposes.

Value added for total activity by the industry in 1975 was \$5,838,459, an increase of 23.5% over 1974.

de l'ensemble des dépenses d'investissement en 1975; les usines de traitement du gaz naturel, pour 11.5 %; les biens corporels (puits et concessions), pour 14.5 % les autres bâtiments et machines, pour 8.8 %; les travaux de récupération secondaire, pour 1.7 %; et les pipelines et les installations connexes, pour 1.1 %. L'achat de gîtes à des fins de construction et l'acquisition de terrains (y compris les droits de permis, les gratifications, les frais juridiques et les droits de dépôt) sont intervenus pour 11.7 % des dépenses d'investissement, mais ne sont pas assimilés à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale.

En 1975, la valeur ajoutée par l'ensemble des activités s'est élevée à \$5,838,459, soit une augmentation de 23.5 % par rapport à 1974.





TABLE 1. Principal Statistics, (1) 1967-1975  
TABLEAU 1. Statistiques principales(1), 1967-1975

Year and province — Année et province	Estab- lish- ments — Éta- blisse- ments	Producing activity — Activité de production							Total activity — Activité totale				
		Production and related workers — Travailleurs de la production et assimilés			Cost of elec- tricity — Coût de l'élec- trici- té	Cost of materials and supplies and fuel — Coût des matières et four- nitures et du combus- tible	Value of marketable production — Valeur de la production marchande	Value added — Valeur ajoutée	Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs		Employees — Salariés		Value added — Valeur ajoutée
		Number — Nombre	Man- hours paid — Heures- hommes payées	Wages — Salai- res					Number — Nombre	With- drawals — Prélève- ments	Number — Nombre	Salaries and wages — Traite- ments et salaires	
	number — nombre		'000			\$'000				\$'000		\$'000	
1967 .....	745	3,551	7,472	25,949	13,453	32,415	1,229,686	1,183,818	—	—	13,113	111,855	1,189,867
1968 .....	814	3,467	7,471	27,765	14,973	37,284	1,360,252	1,307,995	—	—	13,611	123,412	1,312,414
1969 .....	1,017	3,546	7,469	30,413	17,478	40,000	1,450,472	1,392,994	—	—	14,153	138,248	1,399,638
1970 .....	1,008	3,796	8,283	35,041	20,502	51,141	1,612,224	1,540,581	—	—	14,970	152,845	1,551,637
1971 .....	1,035	4,082	8,918	39,564	23,067	53,212	1,852,077	1,775,798	—	—	15,896	175,432	1,779,369
1972 .....	1,126	4,324	9,356	46,215	27,394	59,813	2,162,661	2,075,454	—	—	16,604	195,920	2,083,466
1973 .....	1,087	4,404	9,274	49,723	37,768	70,481	2,979,704	2,871,455	—	—	16,786	212,145	2,883,273
1974													
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlan- tique .....													
Québec .....	20	5	10	50	—	—	55	55	—	—	8	86	27
Ontario .....	11	—	—	—	—	6	27	21	—	—	72	943	104
Manitoba .....	43	113	238	1,303	133	1,524	7,533	5,876	—	—	189	2,510	5,822
Saskatchewan .....	41	28	60	332	389	271	27,164	26,504	—	—	66	738	26,508
Alberta .....	151	414	868	4,826	12,934	9,616	412,690	390,140	—	—	684	8,027	391,035
British Columbia — Co- lombie-Britannique ...	269	3,804	8,132	49,084	30,996	63,719	4,207,731	4,113,016	—	—	16,375	234,166	4,125,969
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique .....	123	304	631	3,651	—	6,454	177,550	171,096	—	—	509	7,025	173,276
Off shore — Large des côtes:	153	177	387	3,061	—	98	3,578	3,480	—	—	212	3,698	(78)
East — Est .....	54	—	—	—	—	—	—	—	—	—	40	776	1,784
Hudson Bay — Baie d'Hudson .....	18	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	543
West — Ouest .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total .....	883	4,845	10,326	62,307	44,452	81,688	4,836,328	4,710,188	—	—	18,155	257,969	4,724,990
1975													
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlan- tique .....													
Québec .....	14	5	11	51	—	—	106	106	—	—	8	88	288
Ontario .....	9	—	—	—	—	3	8	5	—	—	98	998	(2)
Manitoba .....	33	111	232	1,126	289	1,178	11,524	10,057	—	—	220	2,873	10,391
Saskatchewan .....	33	29	62	395	467	296	31,445	30,682	—	—	59	829	30,678
Alberta .....	137	307	643	4,195	11,405	11,484	423,380	400,491	—	—	570	7,961	401,308
British Columbia — Co- lombie-Britannique ...	258	3,798	7,924	55,820	30,550	88,419	5,293,806	5,174,837	—	—	16,373	256,928	5,191,292
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique .....	124	304	632	4,080	—	8,742	209,799	201,057	—	—	518	7,812	202,602
Off shore — Large des côtes:	137	122	262	1,672	—	138	4,667	4,529	—	—	173	2,574	(34)
East — Est .....	48	3	6	37	—	—	—	—	—	—	34	821	1,909
Hudson Bay — Baie d'Hudson .....	14	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	27
West — Ouest .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total .....	807	4,679	9,772	67,376	42,711	110,260	5,974,735	5,821,764	—	—	18,053	280,884	5,838,459
Percentage change — Variation en pour- centage:													
1973-1974 .....	- 23.1	+ 10.0	+ 11.3	+ 25.3	+ 17.7	+ 15.9	+ 62.3	+ 64.0	—	—	+ 8.2	+ 21.6	+ 63.9
1974-1975 .....	- 9.4	- 3.5	- 5.6	+ 8.1	- 4.0	+ 34.9	+ 23.5	+ 23.5	—	—	- 0.5	+ 8.8	+ 23.5

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations. — Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.

TABLE 2. Marketable Production and Values, 1971-1975

No.	Products	1971		1972	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
			\$'000		\$'000
1	Crude oil ..... '000 bbls.	475,631	1,306,095	541,648	1,502,497
2	Synthetic crude oil ..... "	15,540	46,620	18,820	62,283
3	Condensate ..... "	893	2,498	1,223	3,287
4	Pentanes plus ..... "	45,708	133,295	59,593	176,578
5	Natural gas(1,2) ..... millions cu. ft.	2,028,347	318,796	2,298,981	369,882
6	Propane ..... '000 bbls.	24,211	38,111	29,021	45,660
7	Butanes ..... "	15,218	20,581	19,170	27,466
8	Sulphur ..... '000 long tons	4,527	32,701	6,524	37,291
9	Total value .....		1,898,697		2,224,944

(1) Includes value of helium.

(2) Value of helium not included in 1975.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1975

No.	Products	Canada		New Brunswick — Nouveau-Brunswick		Québec		Ontario	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
			\$'000		\$'000		\$'000		\$'000
	<u>Net production withdrawals</u>								
1	Crude oil ..... '000 bbls.	505,316	3,633,543	7	51	—	—	704	5,046
2	Synthetic crude oil ..... "	15,764	123,432	—	—	—	—	—	—
3	Condensate ..... "	983	6,959	—	—	—	—	—	—
4	Pentanes plus ..... "	54,470	403,065	—	—	—	—	—	—
5	Natural gas ..... millions cu. ft.	3,453,333	2,005,724	91	55	50	8	10,935	6,508
6	Propane ..... '000 bbls.	34,795	230,338	—	—	—	—	—	—
7	Butanes ..... "	22,912	148,934	—	—	—	—	—	—
8	Sulphur ..... '000 long tons	6,385	146,204	—	—	—	—	—	—
9	<u>Total value</u> .....		6,698,199		106		8		11,554
	<u>Marketable production</u>								
10	Crude oil ..... '000 bbls.	505,147	3,632,308	7	51	—	—	704	5,046
11	Synthetic crude oil ..... "	15,764	123,432	—	—	—	—	—	—
12	Condensate ..... "	983	6,959	—	—	—	—	—	—
13	Pentanes plus ..... "	53,868	398,541	—	—	—	—	—	—
14	Natural gas ..... millions cu. ft.	2,446,364	1,413,619	91	55	50	8	10,887	6,478
15	Propane ..... '000 bbls.	34,695	229,681	—	—	—	—	—	—
16	Butanes ..... "	22,816	148,302	—	—	—	—	—	—
17	Sulphur ..... '000 long tons	6,346	145,325	—	—	—	—	—	—
18	<u>Total value</u> .....		6,098,167		106		8		11,524
	<u>Shipments</u>								
19	Crude oil ..... '000 bbls.	505,125	3,632,172	7	51	—	—	704	5,046
20	Synthetic crude oil ..... "	15,882	124,356	—	—	—	—	—	—
21	Condensate ..... "	983	6,959	—	—	—	—	—	—
22	Pentanes plus ..... "	53,848	398,474	—	—	—	—	—	—
23	Natural gas ..... millions cu. ft.	2,446,364	1,412,982	91	55	50	8	10,887	6,478
24	Propane ..... '000 bbls.	34,659	229,448	—	—	—	—	—	—
25	Butanes ..... "	22,620	147,027	—	—	—	—	—	—
26	Sulphur ..... '000 long tons	3,989	91,312	—	—	—	—	—	—
27	<u>Total value</u> .....		6,042,730		106		8		11,524

(1) Includes 30,637 millions cu. ft. of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories, and 1,872 millions cu. ft. of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(2) Includes marketable production of Northwest Territory gas processed in British Columbia.

(3) Includes shipments of Northwest Territory gas processed in British Columbia.

TABLEAU 2. Production marchande et valeurs, 1971-1975

1973		1974		1975		Produits	N°
Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		
635,865	2,169,501	596,552	3,405,023	505,147	3,632,308	'000 baril Pétrole brut .....	1
18,446	72,207	16,880	108,876	15,764	123,432	" Pétrole brut synthétique ...	2
1,367	4,366	1,175	6,686	983	6,959	" Condensat .....	3
60,253	225,495	57,722	357,502	53,868	398,541	" Pentanes plus .....	4
2,443,711	417,801	2,420,138	677,644	2,446,364	1,413,619	millions de pi <sup>3</sup> Gaz naturel(1,2) .....	5
33,712	79,242	33,269	183,632	34,695	229,681	'000 baril Propane .....	6
21,999	42,877	22,191	111,582	22,816	148,302	" Butanes .....	7
7,064	40,422	6,808	94,259	6,346	145,325	'000 ton. forte Soufre .....	8
	3,051,911		4,945,204		6,098,167	Valeur totale .....	9

(1) Comprend la valeur de l'hélium.

(2) Ne comprend pas la valeur de l'hélium en 1975.

TABLEAU 3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.É. 064), 1975

Manitoba		Saskatchewan		Alberta		British Columbia — Colombie-Britannique		Yukon, Northwest Territories — Yukon, Territoires du Nord-Ouest		Produits	N°
Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		\$'000		
<u>Prélèvements nets de production</u>											
4,414	31,445	59,021	406,274	425,887	3,091,940	14,277	94,250	1,006	4,537	'000 baril Pétrole brut .....	1
—	—	—	—	15,764	123,432	—	—	—	—	" Pétrole brut synthétique ...	2
—	—	157	1,028	725	5,264	101	667	—	—	" Condensat .....	3
—	—	171	1,120	53,134	394,254	1,165	7,691	—	—	" Pentanes plus .....	4
—	—	61,405	10,449	2,953,610	1,890,310	426,934(1)	98,264	308	130	millions de pi <sup>3</sup> Gaz naturel .....	5
—	—	560	3,706	33,719	223,219	516	3,413	—	—	'000 baril Propane .....	6
—	—	239	1,555	22,004	143,028	669	4,351	—	—	" Butanes .....	7
—	—	2	43	6,323	144,790	60	1,371	—	—	'000 ton. forte Soutre .....	8
	31,445		424,175		6,016,237		210,007		4,667	Valeur totale .....	9
<u>Production marchande</u>											
4,414	31,445	59,021	406,274	425,707	3,090,633	14,288	94,322	1,006	4,537	'000 baril Pétrole brut .....	10
—	—	—	—	15,764	123,432	—	—	—	—	" Pétrole brut synthétique ...	11
—	—	157	1,028	725	5,264	101	667	—	—	" Condensat .....	12
—	—	171	1,028	52,575	390,106	1,122	7,407	—	—	" Pentanes plus .....	13
—	—	52,002	9,640	2,029,756	1,299,044	353,270(2)	98,264	308	130	millions de pi <sup>3</sup> Gaz naturel .....	14
—	—	569	3,768	33,607	222,480	519	3,433	—	—	'000 baril Propane .....	15
—	—	246	1,598	21,903	142,369	667	4,335	—	—	" Butanes .....	16
—	—	2	44	6,284	143,910	60	1,371	—	—	'000 ton. forte Soufre .....	17
	31,445		423,380		5,417,238		209,799		4,667	Valeur totale .....	18
<u>Livraisons</u>											
4,414	31,445	59,038	406,391	425,674	3,090,393	14,295	94,368	993	4,478	'000 baril Pétrole brut .....	19
—	—	—	—	15,882	124,356	—	—	—	—	" Pétrole brut synthétique ...	20
—	—	157	1,028	725	5,264	101	667	—	—	" Condensat .....	21
—	—	156	1,028	52,533	389,795	1,159	7,651	—	—	" Pentanes plus .....	22
—	—	52,002	9,003	2,029,756	1,299,044	353,270(3)	98,264	308	130	millions de pi <sup>3</sup> Gaz naturel .....	23
—	—	569	3,769	33,565	222,202	525	3,477	—	—	'000 baril Propane .....	24
—	—	247	1,602	21,692	141,000	681	4,425	—	—	" Butanes .....	25
—	—	4	68	3,947	90,376	38	868	—	—	'000 ton. forte Soufre .....	26
	31,445		422,889		5,362,430		209,720		4,608	Valeur totale .....	27

(1) Inclus 30,637 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 1,872 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Beaver River" produit le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Inclus la production marchande de gaz des Territoires du Nord-Ouest traité en Colombie-Britannique.

(3) Inclus les livraisons de gaz des Territoires du Nord-Ouest traité en Colombie-Britannique.

TABLE 4. Operating Expenditures, 1975(1)

No.		Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		\$'000						
1	Geological and geophysical operations .....	225,767	936	1,038	1,465	85	2,920	99,025
2	Field and well operations .....	415,284	120	5	2,087	2,470	53,694	328,260
3	Natural gas processing plants .....	181,120	—	—	2,908	—	3,178	165,881
4	Retention costs(2) .....	108,751	244	313	1,041	289	8,016	77,405
5	Royalties .....	1,722,210	1	2	1,047	5,976	185,120	1,477,704
6	Taxes (excluding income tax) .....	101,314	2	1	230	4,156	20,012	75,103
7	Interest expense .....	79,057	—	—	141	3	2,432	73,178
8	Other operating expenses .....	75,786	—	1	6	128	1,971	70,878
9	<u>Total</u> .....	2,909,289	1,303	1,360	8,925	13,107	277,343	2,367,434

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Includes: Producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholder's mineral rights; land department salaries and overhead.

TABLE 5. Capital Expenditures, 1975(1)

No.		Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		\$'000						
1	Exploratory drilling .....	401,742	4,436	2,531	4,260	244	6,875	149,077
2	Development drilling .....	247,716	—	—	3,068	116	19,174	212,336
3	Tangible well and lease equipment .....	185,154	—	—	434	110	6,976	169,335
4	Pipe lines and related facilities .....	14,548	—	—	628	—	1,245	11,644
5	Secondary recovery and pressure maintenance projects .....	21,861	—	—	86	—	1,388	19,908
6	Natural gas processing plants .....	147,468	—	—	9,287	—	1,021	123,794
7	Other buildings and machinery .....	113,408	—	—	550	297	1,033	22,965
8	<u>Total capital formation</u> .....	1,131,897	4,436	2,531	18,313	767	37,712	709,059
9	Land sites .....	2,111	—	—	12	—	12	2,017
10	Land acquisition(2) .....	147,729	54	85	1,099	15	2,341	130,451
11	<u>Total</u> .....	1,281,737	4,490	2,616	19,424	782	40,065	841,527

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Permit fees and acquisition costs; includes bonuses, legal fees and filing fees.

TABLEAU 4. Dépenses d'exploitation, 1975(1)

British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	Off shore — Large des côtes				No
		East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest		
\$'000						
9,396	92,699	17,432	771	—	Exploration géologique et géophysique .....	1
26,253	2,395	—	—	—	Exploitation des champs et des puits .....	2
8,799	354	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel .....	3
16,312	4,204	911	16	—	Coûts de garde(2) .....	4
49,202	3,158	—	—	—	Redevances .....	5
1,740	55	15	—	—	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) .....	6
2,370	310	623	—	—	Dépense d'intérêt .....	7
2,668	110	4	20	—	Autres dépenses d'exploitation .....	8
116,740	103,285	18,985	807	—	Total .....	9

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Inclus: Les coûts de garde des terres productrices et non productrices; les bonis payés aux propriétaires fonciers pour l'acquisition de droits miniers; les traitements et frais généraux du service des terrains.

TABLEAU 5. Dépenses d'investissement, 1975(1)

British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	Off shore — Large des côtes				
		East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest		
\$'000						
19,295	157,829	56,618	577	—	Forage d'exploration .....	1
9,314	3,708	—	—	—	Forage de mise en valeur .....	2
6,857	1,442	—	—	—	Biens corporels, puits et concessions .....	3
1,031	—	—	—	—	Pipe-lines et installations connexes .....	4
476	3	—	—	—	Travaux de récupérations secondaires et de maintien de la pression.	5
13,366	—	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel .....	6
509	88,054	—	—	—	Autres bâtiments et machines .....	7
50,848	251,036	56,618	577	—	<u>Total de la formation de capital</u> .....	8
—	70	—	—	—	Propriétés foncières .....	9
13,215	26	441	2	—	Acquisition de terrains(2) .....	10
64,063	251,132	57,059	579	—	<u>Total</u> .....	11

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Coût des droits d'exploration et d'acquisition de terrains; comprend les honoraires légaux et les droits d'inscription.



TABLE 6. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1975

No.		barrels of 35 Canadian gallons - '000 - barils de 35 gallons canadiens				
		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	7	704	4,414	59,021	425,887
2	Synthetic crude oil .....	-	-	-	-	15,764
3	Less returned to formation .....	-	-	-	-	-
4	<u>Total</u> .....	7	704	4,414	59,021	441,651
5	Condensate .....	-	-	-	157	725
6	Pentanes plus .....	-	-	-	171	53,134
7	Net withdrawals .....	7	704	4,414	59,349	495,510
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	7	704	4,414	59,349	495,510
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	-	-	-	-	38
11	Quebec .....	-	-	-	-	2,484
12	Ontario .....	-	704	1,752	26,684	132,384
13	Manitoba .....	-	-	2,591	3,728	8,069
14	Saskatchewan .....	-	-	-	1,240	14,301
15	Alberta .....	-	-	-	-	71,230
16	British Columbia .....	-	-	-	-	35,625
17	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-
18	<u>Total</u> .....	-	704	4,343	31,652	264,131
	Exports to United States:					
	Petroleum administration					
19	District I .....	-	-	-	73	26,213
20	II .....	-	-	79	27,126	109,551
21	IV .....	-	-	-	-	31,026
22	V .....	-	-	-	-	61,442
23	<u>Total</u> .....	-	-	79	27,199	228,232
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	-	-	36	903	1,814
25	Transporters' .....	-	-	26	4,058	33,995
	Closing:					
26	Field and plant .....	-	-	34	723	1,771
27	Transporters' .....	-	-	24	3,658	34,032
28	Net change .....	-	-	- 4	- 580	- 6
29	Deliveries to other purchasers .....	7	-	-	-	1,138
30	Pipeline fuel .....	-	-	-	-	67
31	Field and plant use .....	-	-	-	-	739
32	Losses and adjustments .....	-	-	- 4	1,078	1,209
33	<u>Total disposition</u> .....	7	704	4,414	59,349	495,510

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (S.I.C. 365) and of Pipeline Transport (S.I.C. 515).

(1) Includes 770,000 barrels of United States condensate to be re-exported to the United States by pipeline.

TABLEAU 6. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1975

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord- Ouest	Total Canadian sources — Total, source cana- dienne	Total foreign sources — Total, source étrangère	Total all sources — Total, général		
barrels of 35 Canadian gallons - '000 - barils de 35 gallons canadiens						Nº
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
14,277	1,075	505,385	...	505,385	Pétrole brut .....	1
—	—	15,764	...	15,764	Pétrole brut synthétique .....	2
—	69	69	...	69	Moins: repris pour l'injection .....	3
14,277	1,006	521,080	...	521,080	<u>Total</u> .....	4
101	—	983	...	983	Condensats .....	5
1,165	—	54,470	...	54,470	Pentanes plus .....	6
15,543	1,006	576,533	...	576,533	Prélèvement net .....	7
...	...	...	301,235(1)	301,235	Importations .....	8
15,543	1,006	576,533	301,235(1)	877,768	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	38	115,471	115,509	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	2,484	184,685	187,169	Québec .....	11
—	—	161,524	298	161,822	Ontario .....	12
—	—	14,388	—	14,388	Manitoba .....	13
—	—	15,541	—	15,541	Saskatchewan .....	14
—	—	71,230	—	71,230	Alberta .....	15
14,721	—	50,346	—	50,346	Colombie-Britannique .....	16
—	993	993	—	993	Territoires du Nord-Ouest .....	17
14,721	993	316,544	300,454	616,998	<u>Total</u> .....	18
					Exportations vers les États-Unis:	
					Petroleum administration	
—	—	26,286	—	26,286	District I .....	19
—	—	136,756	880(1)	137,636	II .....	20
—	—	31,026	—	31,026	IV .....	21
540	—	61,982	—	61,982	V .....	22
540	—	256,050	880(1)	256,930	<u>Total</u> .....	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
71	61	2,885	367	3,252	Gisements et usines de traitement .....	24
1,167	—	39,246	—	39,246	Transporteurs .....	25
27	74	2,629	257	2,886	Fin d'exercice:	
882	—	38,596	—	38,596	Gisements et usines de traitement .....	26
—	—	—	—	—	Transporteurs .....	27
— 329	+ 13	— 906	— 110(1)	— 1,016	Variation nette .....	28
—	—	1,145	—	1,145	Livraison à d'autres acheteurs .....	29
22	—	89	—	89	Carburants consommés par les pipe-lines .....	30
32	—	771	—	771	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
557	—	2,840	11	2,851	Pertes et ajustements .....	32
15,543	1,006	576,533	301,235	877,768	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux activités économiques 064, ce tableau certaines données émanant des raffineries de pétrole (C.A.É. 365) et des transports par pipe-line (C.A.É. 515).

(1) Y compris 770,000 barils de condensate provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis par pipe-line.

TABLE 7. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, 1975

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
		millions of cu. ft. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, et 60°F.					
	A. FIELD AND PROCESSING PLANTS						
	Supply						
1	Gross new production .....	91	50	10,935	69,210	2,990,501	
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	7,805	36,891	
3	Net new production (1 - 2) .....	91	50	10,935	61,405	2,953,610	
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—	
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	363,802	
6	Net withdrawals .....	91	50	10,935	61,405	2,589,808	
	Disposition						
7	Field disposition and uses .....	—	—	—	4,080	22,788	
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	563	14,262	
9	Processing plant disposition and uses:						
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	1,352	394,109	
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	2,466	145,718	
10	Other uses .....	—	—	—	—	—	
11	Adjustment .....	—	—	48	942	— 16,825	
12	Deliveries of marketable gas .....	91	50	10,887	52,002	2,029,756	
13	Total disposition .....	91	50	10,935	61,405	2,589,808	
	B. GAS UTILITIES						
	Supply						
14	Receipts of marketable gas:						
14a	Plants .....	—	—	—	11,467	1,741,318	
14b	Fields .....	91	50	10,887	40,535	288,438	
15	Total (14a + 14b) .....	91	50	10,887	52,002	2,029,756	
16	Receipts from distributor storage .....	—	1,968	99,325	6,444	4,142	
17	Imports .....	—	—	—	—	—	
17a	Other receipts(1) .....	—	—	6	—	572	
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a) ...	91	2,018	110,218	58,446	2,034,470	
	Disposition						
	Sales:						
19	British Columbia .....	—	—	—	—	9,730	
20	Alberta .....	—	—	—	—	307,489	
21	Saskatchewan .....	—	—	—	49,187	42,924	
22	Manitoba .....	—	—	—	—	60,261	
23	Ontario .....	—	—	104,640	—	522,750	
24	Quebec .....	—	2,018	—	—	80,361	
25	New Brunswick .....	82	—	—	—	—	
26	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—	
27	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	82	2,018	104,640	49,187	1,023,515	
28	Exports .....	—	—	—	—	744,160	
29	Other deliveries(2) .....	—	—	9	168	5,411	
30	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	8,327	158,309	
31	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 15	2,110	
32	Pipeline fuel .....	—	—	650	1,043	75,734	
33	Pipeline losses, etc. ....	9	—	4,919	— 264	25,231	
34	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	91	2,018	110,218	58,446	2,034,470	

(1) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes 30,637 millions cu. ft. of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 1,872 millions cu. ft. of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

... Figures not appropriate or not applicable.

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Gas Distribution (S.I.C. 574) and of Pipeline Transport (S.I.C.

515).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1975

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total Canadian sources — Total, source canadienne	Total foreign sources — Total, source étrangère	Total all sources — Total, général		No
millions of cu. ft. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, et 60°F.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
433,325(3)	2,016	3,506,128	...	3,506,128	Production originale brute .....	1
3,661	1,708	50,065	...	50,065	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes .....	2
429,664	308	3,456,063	...	3,456,063	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
2,730	—	366,532	...	366,532	Moins gaz injecté et stocké .....	5
426,934	308	3,089,531	...	3,089,531	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
10,861	—	37,729	...	37,729	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
709	—	15,534	...	15,534	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
44,591	—	440,052	...	440,052	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
18,915	—	167,099	...	167,099	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	—	—	...	—	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 1,412	—	— 17,247	...	— 17,247	Autres utilisations .....	10
353,270	308	2,446,364	...	2,446,364	Ajustements .....	11
426,934	308	3,089,531	...	3,089,531	Livraisons de gaz marchand .....	12
					<u>Total de l'utilisation .....</u>	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
348,639	—	2,101,424	—	2,101,424	Arrivages de gaz marchand:	14
4,631	308	344,940	—	344,940	Usines .....	14a
353,270	308	2,446,364	—	2,446,364	Gisements .....	14b
194	—	112,073	—	112,073	<u>Total (14a + 14b) .....</u>	15
—	—	—	10,220	10,220	Déstockage par les distributeurs .....	16
17	—	595	15,769(4)	16,364	Importations .....	17
353,481	308	2,559,032	25,989	2,585,021	Autres arrivages(1) .....	17a
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).</u>	18
					<u>Utilisation</u>	
					Ventes:	
135,043	—	144,773	—	144,773	Colombie-Britannique .....	19
—	—	307,489	67	307,556	Alberta .....	20
—	—	92,111	—	92,111	Saskatchewan .....	21
—	—	60,261	—	60,261	Manitoba .....	22
—	—	627,390	10,153	637,543	Ontario .....	23
—	—	82,379	—	82,379	Québec .....	24
—	—	82	—	82	Nouveau-Brunswick .....	25
—	308	308	—	308	Territoires du Nord-Ouest .....	26
135,043	308	1,314,793	10,220	1,325,013	<u>Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) .....</u>	27
202,688	—	946,848	—	946,848	Exportations .....	28
192	—	5,588	15,769(4)	21,357	Autres livraisons(2) .....	29
129	—	166,828	—	166,828	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	30
11,187	—	2,224	—	2,224	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau .....	31
4,242	—	88,614	—	88,614	Gaz consommé dans le réseau .....	32
353,481	308	34,137	—	34,137	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	33
					<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).</u>	34

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Inclus 30,637 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 1,872 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiennes, ... N'ayant pas lieu de figurer.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux activités économiques 064, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (C.A.É. 574) et des Transports par pipe-line (C.A.É. 515).

TABLE 8. Employees, Salaries and Wages, 1967-1975  
 TABLEAU 8. Salariés, traitements et salaires, 1967-1975

	Employees - Salairés						Salaires and wages - Traitements et salaires		
	Production and related workers - Travailleurs de la production et assimilés		Management, professional, technical and administrative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et adminis- trateurs		Total		Production and related workers - Travailleurs de la pro- duction et assimilés	Management, professional, technical and adminis- trative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et adminis- trateurs	Total
	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Manufacturing - Industriels		
	number - nombre						\$'000		
1967 .....	3,533	18	7,423	2,139	10,956	2,157	25,949	85,906	111,855
1968 .....	3,448	19	7,847	2,297	11,295	2,316	27,765	95,647	123,412
1969 .....	3,524	22	8,127	2,480	11,651	2,502	30,413	107,835	138,248
1970 .....	3,775	21	8,541	2,633	12,316	2,654	35,041	117,804	152,845
1971 .....	4,055	27	8,960	2,854	13,015	2,881	39,564	135,868	175,432
1972 .....	4,297	27	9,283	2,997	13,580	3,024	46,215	149,705	195,920
1973 .....	4,371	33	9,220	3,162	13,591	3,195	49,723	162,422	212,145
1974									
Atlantic Provinces - Provinces de l'Atlantique .....	5	-	2	1	7	1	50	36	86
Québec .....	-	-	42	30	42	30	-	943	943
Ontario .....	111	2	58	18	169	20	1,303	1,207	2,510
Manitoba .....	28	-	27	11	55	11	332	406	738
Saskatchewan .....	414	-	216	54	630	54	4,826	3,201	8,027
Alberta .....	3,778	26	9,222	3,349	13,000	3,375	49,084	185,082	234,166
British Columbia - Colombie- Britannique .....	304	-	172	33	476	33	3,651	3,374	7,025
Yukon, Northwest Territories and Arctic Island - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique .....	177	-	34	1	211	1	3,061	637	3,698
Off shore - Large des côtes:									
East - Est .....	-	-	32	8	32	8	-	776	776
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total .....	4,817	28	9,805	3,505	14,622	3,533	62,307	195,662	257,969
1975									
Atlantic Provinces - Provinces de l'Atlantique .....	5	-	2	1	7	1	51	37	88
Québec .....	-	-	64	34	64	34	-	998	998
Ontario .....	109	2	85	24	194	26	1,126	1,747	2,873
Manitoba .....	29	-	23	7	52	7	395	434	829
Saskatchewan .....	307	-	209	54	516	54	4,195	3,766	7,961
Alberta .....	3,772	26	9,085	3,490	12,857	3,516	55,820	201,108	256,928
British Columbia - Colombie- Britannique .....	304	-	179	35	483	35	4,080	3,732	7,812
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique .....	122	-	46	5	168	5	1,672	902	2,574
Off shore - Large des côtes:									
East - Est .....	3	-	24	7	27	7	37	784	821
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total .....	4,651	28	9,717	3,657	14,368	3,685	67,376	213,508	280,884



TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1975

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1975

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaries and wages - Traitements et salaires
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	
				\$'000
Canada				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs .....	-	-	-	
Management - Directeurs .....	1,054	11	1,065	
<u>Total</u> .....	1,054	11	1,065	38,605
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens .....	488	16	504	
Geologists - Géologues .....	953	23	976	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres .....	1,539	7	1,546	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	993	44	1,037	
Sub-total - Total partiel .....	3,973	90	4,063	85,623
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens .....	2,159	421	2,580	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat .....	1,091	3,067	4,158	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif .....	1,440	68	1,508	
<u>Total</u> .....	8,663	3,646	12,309	174,903
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	4,651	28	4,679	67,376
<u>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..</u>	14,368	3,685	18,053	280,884
	Male - Hommes		Female - Femmes	
	number - nombre			
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:				
January - Janvier .....	4,480		26	
February - Février .....	4,522		28	
March - Mars .....	4,569		27	
April - Avril .....	4,620		30	
May - Mai .....	4,758		29	
June - Juin .....	4,811		28	
July - Juillet .....	4,845		30	
August - Août .....	4,770		28	
September - Septembre .....	4,663		32	
October - Octobre .....	4,631		26	
November - Novembre .....	4,641		23	
December - Décembre .....	4,644		23	
	January 1- March 31 - 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 - 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 - 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 - 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
				January 1- December 31 - 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
			'000	
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures- hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées .....	2,227 117	2,320 158	2,105 391	2,239 215
Not worked and paid - Non travaillées et payées .....				8,891 881
<u>Total</u> .....	2,344	2,478	2,496	2,454 9,772

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1975 - Continued  
 TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-homes, 1975 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>Atlantic Provinces</u> <u>Provinces de l'Atlantique</u>				
Management — Direction:				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	—	—	—	
<u>Total</u> .....	—	—	—	—
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists — Géophysiciens .....	—	—	—	
Geologists — Géologues .....	—	—	—	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	—	—	—	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	—	—	—	
Sub-total — Total partiel .....	—	—	—	—
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	—	—	—	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	—	1	1	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	2	—	2	
<u>Total</u> .....	2	1	3	37
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	5	—	5	51
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires</u> ..	7	1	8	88
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:				
January — Janvier .....	5		—	
February — Février .....	5		—	
March — Mars .....	5		—	
April — Avril .....	5		—	
May — Mai .....	5		—	
June — Juin .....	5		—	
July — Juillet .....	5		—	
August — Août .....	5		—	
September — Septembre .....	5		—	
October — Octobre .....	5		—	
November — Novembre .....	5		—	
December — Décembre .....	5		—	
	January 1- March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	June 1- September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
				January 1- December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	\$'000			
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:				
At work and paid — Travaillées et payées .....	2	3	2	3
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	—	—	—	1
<u>Total</u> .....	2	3	2	4
				11

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1975 - Continued

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1975 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>Québec</u>				
Management — Direction:				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	13	1	14	
<u>Total</u> .....	13	1	14	318
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists — Géophysiciens .....	4	1	5	
Geologists — Géologues .....	7	—	7	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	4	—	4	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	—	—	—	
Sub-total — Total partiel .....	15	1	16	227
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	15	5	20	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	—	27	27	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	21	—	21	
<u>Total</u> .....	51	33	84	680
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	—	—	—	—
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ....</u>	64	34	98	998
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:				
January — Janvier .....	—	—	—	—
February — Février .....	—	—	—	—
March — Mars .....	—	—	—	—
April — Avril .....	—	—	—	—
May — Mai .....	—	—	—	—
June — Juin .....	—	—	—	—
July — Juillet .....	—	—	—	—
August — Août .....	—	—	—	—
September — Septembre .....	—	—	—	—
October — Octobre .....	—	—	—	—
November — Novembre .....	—	—	—	—
December — Décembre .....	—	—	—	—
	January 1- March 31  1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30  1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30  1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31  1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
	'000			
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:				
At work and paid — Travaillées et payées .....	—	—	—	—
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	—	—	—	—
<u>Total</u> .....	—	—	—	—

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1975 - Continued  
 TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1975 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaires and wages - Traitements et salaires \$'000
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	
<u>Ontario</u>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs .....	-	-	-	
Management - Directeurs .....	20	-	20	
<u>Total</u> .....	20	-	20	506
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens .....	2	-	2	
Geologists - Géologues .....	17	-	17	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres .....	11	-	11	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	3	-	3	
<u>Sub-total - Total partiel</u> .....	33	-	33	611
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens .....	8	-	8	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat .....	8	24	32	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif .....	16	-	16	
<u>Total</u> .....	65	24	89	1,241
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	109	2	111	1,126
<u>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..</u>	194	26	220	2,873
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:				
January - Janvier .....	100		2	
February - Février .....	100		2	
March - Mars .....	98		2	
April - Avril .....	105		2	
May - Mai .....	110		2	
June - Juin .....	114		2	
July - Juillet .....	115		2	
August - Août .....	116		2	
September - Septembre .....	110		2	
October - Octobre .....	115		2	
November - Novembre .....	112		2	
December - Décembre .....	106		2	
January 1- March 31 - 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 - 1 <sup>er</sup> avril au mars	July 1- September 30 - 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 - 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 - 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
'000				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures- hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillés et payées .....	50	57	57	55
Not worked and paid - Non travaillées et payées .....	2	3	4	4
<u>Total</u> .....	52	60	61	59
				219
				13
				232

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1975 - Continued

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1975 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
				\$'000
<u>Manitoba</u>				
Management — Direction:				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	2	—	2	
<u>Total</u> .....	2	—	2	37
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists — Géophysiciens .....	—	—	—	
Geologists — Géologues .....	—	—	—	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	3	—	3	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	4	—	4	
Sub-total — Total partiel .....	7	—	7	144
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	3	—	3	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	5	7	12	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	6	—	6	
<u>Total</u> .....	21	7	28	397
Production, field, plant and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	29	—	29	395
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..</u>	52	7	59	829
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin du mois:				
January — Janvier .....	27	—		
February — Février .....	21	—		
March — Mars .....	28	—		
April — Avril .....	28	—		
May — Mai .....	31	—		
June — Juin .....	31	—		
July — Juillet .....	32	—		
August — Août .....	32	—		
September — Septembre .....	32	—		
October — Octobre .....	29	—		
November — Novembre .....	29	—		
December — Décembre .....	29	—		
	January 1- March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 31 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
	January 1- December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre			
	'000			
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:				
At work and paid — Travaillées et payées .....	14	15	12	13
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	1	1	4	2
<u>Total</u> .....	15	16	16	15



TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1975 - Continued  
 TABLEAU 9. Effectifs, Rémunérations et heures-hommes, 1975 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaried and wages - Traitements et salaires
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	
				\$'000
Saskatchewan				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs .....	-	-	-	
Management - Directeurs .....	15	-	15	
Total .....	15	-	15	436
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens .....	-	-	-	
Geologists - Géologues .....	5	-	5	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres .....	32	-	32	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	9	-	9	
Sub-total - Total partiel .....	46	-	46	739
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens .....	50	-	50	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat .....	23	54	77	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif .....	75	-	75	
Total .....	194	54	248	3,330
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	307	-	307	4,195
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..	516	54	570	7,961
	Male - Hommes		Female - Femmes	
	number - nombre			
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:				
January - Janvier .....	300		-	
February - Février .....	298		-	
March - Mars .....	294		-	
April - Avril .....	291		-	
May - Mai .....	314		-	
June - Juin .....	317		-	
July - Juillet .....	327		-	
August - Août .....	331		-	
September - Septembre .....	304		-	
October - Octobre .....	300		-	
November - Novembre .....	298		-	
December - Décembre .....	296		-	
	January 1- March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
				January 1- December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	'000			
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures- hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées .....	147	151	143	142
Not worked and paid - Non travaillées et payées .....	9	12	25	14
Total .....	156	163	168	156
				583
				60
				643

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1975 - Continued

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1975 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Male — Hommes	
				\$'000
<u>Alberta</u>				
Management — Direction:				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	991	10	1,001	
<u>Total</u> .....	991	10	1,001	36,878
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists — Géophysiciens .....	482	15	497	
Geologists — Géologues .....	913	22	935	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	1,459	7	1,466	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	934	43	977	
Sub-total — Total partiel .....	3,788	87	3,875	82,105
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	2,035	416	2,451	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	1,034	2,911	3,945	
Other administrative personnel — Autres membres du personnels administratif .....	1,237	66	1,303	
<u>Total</u> .....	8,094	3,480	11,574	164,230
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	3,772	26	3,798	55,820
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..</u>	12,857	3,516	16,373	256,928
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:				
January — Janvier .....	3,614		24	
February — Février .....	3,658		26	
March — Mars .....	3,705		25	
April — Avril .....	3,759		28	
May — Mai .....	3,866		27	
June — Juin .....	3,920		26	
July — Juillet .....	3,941		28	
August — Août .....	3,873		26	
September — Septembre .....	3,784		30	
October — Octobre .....	3,754		24	
November — Novembre .....	3,775		21	
December — Décembre .....	3,780		21	
	January 1 — March 31  1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1 — June 30  1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1 — September 30  1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1 — December 31  1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
				January 1 — December 31  1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
				'000
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:				
At work and paid — Travaillées et payées .....	1,807	1,876	1,701	1,823
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	95	127	321	174
<u>Total</u> .....	1,902	2,003	2,022	1,997
				7,207 717 7,924

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-groups, 1975 - Continued

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1975 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaries and wages - Traitements et salaires	
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total		
<u>British Columbia</u> <u>Colombie-Britannique</u>					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs .....	-	-	-		
Management - Directeurs .....	10	-	10		
<u>Total</u> .....	10	-	10	309	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens .....	-	-	-		
Geologists - Géologues .....	11	1	12		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres .....	28	-	28		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	20	-	20		
Sub-total - Total partiel .....	59	1	60	1,165	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens .....	29	-	29		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat .....	20	32	52		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif .....	61	2	63		
<u>Total</u> .....	169	35	204	3,423	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes.					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	304	-	304	4,080	
<u>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</u> ..	483	35	518	7,812	
Male - Hommes			Female - Femmes		
number			nombre		
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:					
January - Janvier .....	304	-			
February - Février .....	306	-			
March - Mars .....	304	-			
April - Avril .....	307	-			
May - Mai .....	303	-			
June - Juin .....	297	-			
July - Juillet .....	300	-			
August - Août .....	294	-			
September - Septembre .....	308	-			
October - Octobre .....	306	-			
November - Novembre .....	305	-			
December - Décembre .....	311	-			
January 1- March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 31 1 <sup>er</sup> avril au 31 mars	July 1- September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 30 décembre	January 1- December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	
'000					
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures- hommes - Par trimestre et par année:					
At work and paid - Travaillées et payées .....	143	155	135	143	576
Not worked and paid - Non travaillées et payées .....	7	10	25	14	56
<u>Total</u> .....	150	165	160	157	632

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1975 - Continued

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1975 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements de salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
				\$'000	
<u>Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands</u>					
<u>Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique</u>					
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	—	—	—		
<u>Total</u> .....	—	—	—	—	
Professional, technical and administrative — Personnel et profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens .....	—	—	—		
Geologists — Géologues .....	—	—	—		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	—	—	—		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	20	1	21		
Sub-total — Total partiel .....	20	1	21	472	
Specialists and techniciens — Spécialistes et techniciens .....	14	—	14		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	—	4	4		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	12	—	12		
<u>Total</u> .....	46	5	51	902	
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	122	—	122	1,672	
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..</u>	168	5	173	2,574	
	Male — Hommes		Female — Femmes		
	number — nombre				
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:					
January — Janvier .....	127		—		
February — Février .....	131		—		
March — Mars .....	132		—		
April — Avril .....	122		—		
May — Mai .....	126		—		
June — Juin .....	124		—		
July — Juillet .....	122		—		
August — Août .....	116		—		
September — Septembre .....	117		—		
October — Octobre .....	119		—		
November — Novembre .....	114		—		
December — Décembre .....	114		—		
	January 1- March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	'000				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées .....	63	61	54	58	236
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	3	5	12	6	26
<u>Total</u> .....	66	66	66	64	262

TABLE 9. Payroll, Employment and man-hours, 1975 - Concluded

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1975 - fin

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
				\$'000
<u>Off shore — East</u>				
<u>Large des côtes — Est</u>				
Management — Direction:				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	3	—	3	
Total .....	3	—	3	122
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicist — Géophysiciens .....	—	—	—	
Geologist — Géologues .....	—	—	—	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	2	—	2	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	3	—	3	
Sub-total — Total partiel .....	5	—	5	160
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	5	—	5	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	1	7	8	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	10	—	10	
Total .....	21	7	28	662
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail-leurs assimilés .....	3	—	3	37
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..	27	7	34	821
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:				
January — Janvier .....	3	—		
February — Février .....	3	—		
March — Mars .....	3	—		
April — Avril .....	3	—		
May — Mai .....	3	—		
June — Juin .....	3	—		
July — Juillet .....	3	—		
August — Août .....	3	—		
September — Septembre .....	3	—		
October — Octobre .....	3	—		
November — Novembre .....	3	—		
December — Décembre .....	3	—		
	January 1- March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
	January 1- December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre			
	'000			
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:				
At work and paid — Travaillées et payées .....	1	2	1	2
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	—	—	—	—
Total .....	1	2	1	2
				6



# SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Catalogue

Titre

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
26-204	Industries minérales: statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Service de gaz (réseaux de transport et de distribution)
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique Vol. II

Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, KIA OT6.

# SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Catalogue

Title

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipeline Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution System)
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics Vol. II

Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

# The crude petroleum and natural gas industry

3 1976

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1976





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA  
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

# THE CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS INDUSTRY

---

## L'INDUSTRIE DU PÉTROLE BRUT ET DU GAZ NATUREL

1976

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1978 - Février  
5-3301-544

Price—Prix: \$1.05

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa



## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- <sup>r</sup> revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

## NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- <sup>r</sup> nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

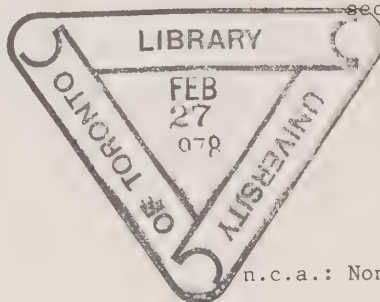
## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

## NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)



## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction .....	5
Table	
1. Principal Statistics, 1968-1976 ...	13
2. Marketable Production and Values, 1972-1976 .....	14
3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1976 .....	14
4. Operating Expenditures, 1976 .....	18
5. Capital Expenditures, 1976 .....	20
6. Alberta Oil Sands Exploration and Development Expenditures, 1947- 1976 .....	20
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1976 .....	22
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1976 .....	26
9. Employees, Salaries and Wages, 1968-1976 .....	30
10. Payroll, Employment and Man-hours, 1976 .....	31

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction .....	5
Tableau	
1. Statistiques principales. 1968-1976 ....	13
2. Production marchande et valeurs, 1972-1976 .....	14
3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.É. 064), 1976 .....	14
4. Dépenses d'exploitation, 1976 .....	18
5. Dépenses d'investissement, 1976 .....	20
6. Dépenses d'exploration et développement des sables bitumineux de l'Alberta, 1947-1976 .....	20
7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1976 .....	22
8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1976 .....	26
9. Salariés, traitements et salaires, 1968-1976 .....	30
10. Effectifs, rémunérations et heures- hommes, 1976 .....	31



INTRODUCTION

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas - Exploration, Development and Production Industry (S.I.C. 064). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the Standard Industrial Classification Manual (Catalogue 12-501). In this publication, the Oil Sands Industry is excluded from the tables which include principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures from their time of inception to the end of 1976 are shown in Table 6, and the Synthetic Crude produced is included in Commodity Tables 2, 3 and 4.

Periodically, Statistics Canada, in co-operation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, has undertaken a Special Survey of the exploration and production activities of 20 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the Special Survey. The last survey of this type was carried out in 1971, and the publication of that year shows the special breakdown in the Capital and Operating expenditure tables. The next Special Survey will be conducted in 1977 (for 1976 reporting year), at which time the above detail will be available.

The following are concepts and definitions which have been used in this report and which will be used in succeeding publications.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are included in Industry (S.I.C. 515), and data on this industry are published annually in Gas Utilities (Catalogue 57-205) and Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-201).

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (C.A.É. 064). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la Classification des activités économiques (n° 12-501F au catalogue). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en ligne en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeuvre; cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début jusqu'à la fin de 1976 pour le tableau 6. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 2, 3, et 4.

À intervalles réguliers, Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de la Canadian Petroleum Association, a mené une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 20 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitement et salaires en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les enquêtés à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition. La dernière enquête du genre a été effectuée en 1971, et l'édition de cette année-là donne la ventilation spéciale dans les tableaux des dépenses d'exploitation et d'investissement. La prochaine enquête spéciale aura lieu en 1977 (elle portera sur l'année 1976), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts et les définitions utilisés dans le présent bulletin et qui seront repris dans les publications ultérieures.

Par production, on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la C.A.É. 515 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans Service de gaz (n° 57-205 au catalogue) et Transport du pétrole par pipe-lines (n° 55-201 au catalogue).



Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

Materials and supplies  
Goods purchased for resale, as such  
  
Fuel and power consumed  
Number of employees and their pay  
Inventories  
Shipments or sales.

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the crude petroleum and natural gas industry but coded to trade, construction, etc. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields.

Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, sulphur and helium, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office for the above purposes as well as those carried on directly by these companies, and for such other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in S.I.C. 064, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that

Les chiffres relatifs à "l'ensemble des activités" prennent en compte l'activité de production plus les activités auxquelles peut se livrer l'établissement. Généralement, il s'agit de travaux d'exploration géologique et géophysique, ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables sur le compte des immobilisations. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est "l'établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

Matières et fournitures utilisées  
Marchandises achetées pour la revente en l'état  
Combustible et énergie consommés  
Nombre de salariés et rémunérations  
Stocks  
Livraisons ou ventes.

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante couvre l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire tous les puits de pétrole et de gaz, ses usines de traitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, du bâtiment et des travaux publics, etc. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz.

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, de soufre et d'hélium provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise n'est pas nécessairement active dans tous les secteurs de l'industrie dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la C.A.É. 064, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter



the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the S.I.C. 064, crude petroleum and natural gas industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between those which are of a capital nature and those which are operational. The primary purpose of this report is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Business Finance Division in Private and Public Investment in Canada, (Catalogue 61-205). However, in order to present a complete picture in one report, statistics on capital formation are included here. Because of accounting practices in this industry, uniformity of definitions of capital and current expenditures are difficult to attain. As a result, it has been necessary to define those items which are capital and those items which are current. In concert with the total cost accounting techniques and principles being developed in this industry, we have defined as capital, those expenditures for drilling (both exploratory and development), as well as the construction of oil and gas well facilities and other works of a permanent nature. In addition, we treat land and land lease acquisition expenditures as capital in nature although they are not treated as "capital formation" for National Accounts purposes. Expenditures on geological and geophysical activity, field and well operations, natural gas plant operations, and other operating expenses such as land departments, taxes, royalties, etc., are, as may be expected, treated as current expenditures (see Tables 4 and 5).

#### Electricity

Data refers to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

#### Employment, Man-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, which comprise both the producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The

que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.É. 064).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en dépenses d'investissement et en dépenses d'exploitation. Le présent bulletin a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division des finances des entreprises dans Investissements privés et publics au Canada (n° 61-205 au catalogue). Pour que ce bulletin soit complet, nous y avons inclus des données sur la formation de capital. À cause des méthodes comptables en usage dans cette industrie, il est difficile d'uniformiser la définition des termes "dépenses d'investissement" et "dépenses d'exploitation". Il a donc fallu déterminer ce qui appartient à l'une et l'autre des catégories. À partir de techniques et de principes de comptabilité de prix de revient appliqués dans cette industrie, nous avons assimilé aux dépenses d'investissement les sommes affectées au forage (d'exploration et de développement), à la construction d'installations de puits de pétrole et de gaz et à d'autres ouvrages de nature permanente. Nous considérons également comme investissements les dépenses effectuées pour l'acquisition de terrains et de concessions bien qu'elles ne soient pas assimilées à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale. Les sommes consacrées aux travaux d'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation de champs, de puits et d'usines de gaz naturel ainsi que les autres dépenses d'exploitation comme les services des terres, les taxes, les redevances, etc., sont, comme on peut s'y attendre, considérées comme dépenses d'exploitation (voir tableaux 4 et 5).

#### Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût est le coût livré à l'usine et (ou) au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto-consommation n'est pas assimilée aux achats d'électricité.

#### Effectifs, heures-hommes, rémunérations

Les salariés groupent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs, ainsi que les travailleurs à la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés, pour les activités de production et autres.

Par "travailleurs à la production et assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois.

numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Salaries and wages (Tables 1, 8 and 9) refer to gross earnings of all employees before deductions for income tax and employees' contributions to social services such as sickness, accident and unemployment insurance, pensions, etc. They included all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the worker's earnings. Payments for overtime are included. They do not include the company share of benefit plans.

#### Definitions

##### Production

Gross new production - All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production - "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals - "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is re-injected into field pools or storage. For valuation purposes, shrinkage is deducted from the volume.

Marketable production - The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after

Les chiffres sont parfois influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-hommes des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-hommes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les enquêtés sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés présentent en définitive les gains horaires moyens et ne représentent pas les taux de salaire horaires que publie le ministère du Travail.

Les traitements et salaires (tableaux 1, 8 et 9) représentent les gains bruts de tous les salariés avant le précompte des impôts et des cotisations aux régimes de l'assurance-maladie, de l'assurance-accident, de l'assurance-chômage, de pension; etc. Elles comprennent tous les salaires, les traitements, les primes, la participation des employés aux bénéfices, les commissions (versées aux employés réguliers seulement) ainsi que toute autre allocation qui forme une partie des gains du travailleur. Le paiement des heures supplémentaires est compris, mais non la part versée par l'employeur aux régimes de prévoyance.

#### Définitions

##### Production

Nouvelle production brute - Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

Nouvelle production nette - "Nouvelle production brute", moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

Prélèvements nets de production - "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage. Aux fins d'évaluation, la contraction au stockage est déduite du volume.

Production marchande - La quantité de gaz, pétrole, propane, butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d., la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après déduction de l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz



field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

#### Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

#### Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment, of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc. are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishment of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

#### Value Added

##### (a) By production activities:

Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased, fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur etc.

##### (b) By total activity:

Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by

secs après déduction du volume utilisé dans le champ, perdu, réinjecté, etc., ou, la quantité de pétrole brut produite pour la vente, après déduction de volume utilisé sur place, perdu, réinjecté, etc., mais avant les variations de stocks.

#### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stocks qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

#### Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représentent le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

#### Valeur ajoutée

##### a) Par les activités de production:

Signifie la valeur de la production marchande, moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

##### b) Par l'ensemble des activités:

Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations"

the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

### Survey Results

In 1976, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$7,400,283,000 an increase of 21.4% over 1975. Crude oil and field condensate amounted to \$4,050,595,000, an increase of 7.7%, natural gas \$2,440,385,000, an increase of 72.6% natural gas processing plant products (that is pentanes plus, propane, butanes and sulphur) \$909,303,000, a decrease of 1.4 % from 1975 values. The value of shipments for each hydrocarbon commodity, (i.e., sulphur excluded) by province, is shown in Table 3. In 1976, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$6,327,292,000 or 86.8 % of the national figure of \$7,290,607,000).

The number of employees in the industry in Canada, increased from 18,053 in 1975 to 19,096, but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1976, management accounted for 5.5% of the total work force; professional categories 22.5%; specialists, technical, clerical and administrative 46.2%; field, plant and related workers 25.8%. Total salaries and wages paid during 1976 increased to \$341,032,000 from \$280,884,000 reported in 1975 up 21.4%. Alberta had 91.1 % of the total employees and paid 92.1% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Operating expenditures rose from \$2,909,289,000 in 1975 to \$3,884,844,000 in 1976 an increase of 33.5 %. During the current year, royalty payments accounted for 59.6% of the total: geological and geophysical expenditures 7.1%; field and well operations 13.8%; retention costs 3.0%; natural gas processing plants 9.4 %; interest expense 4.8%; all other operating expenditures 6.1%.

Capital expenditures increased 36.1% from \$1,281,737,000 in 1975 to \$1,744,661,000 in 1976. Exploratory and development drilling accounted for 51.8% of the total capital

de la valeur capitalisée des biens produits, moins la coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

### Résultats de l'enquête

En 1976, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevé à \$7,400,283,000, soit 21.4 % de plus qu'en 1975. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$4,050,595,000 (+ 7.7 %), celle du gaz naturel, \$2,440,385,000 (+ 72.6 %) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$909,303,000 (- 1.4 %). La valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d., sans le soufre) par province est donnée au tableau 3. En 1976, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$6,327,292,000; soit 86.8 % de la valeur pour l'ensemble du Canada \$7,290,607,000).

Le nombre des employés de cette industrie est augmenté de 18,053 en 1975 à 19,096 en 1976, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1976 le personnel de direction représentait 5.5 % de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 22.5 %; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 46.2 %; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 25.8 %. Les rémunérations totales sont passées de \$280,884,000 en 1975 à \$341,032,000 en 1976 (+ 21.4 %). L'Alberta comptait 91.1 % des effectifs et a versé 92.1 % des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Les dépenses d'exploitation sont passées de \$2,909,289,000 à \$3,884,844,000 (+ 33.5 %). Au cours de l'année, le paiement de redevances a représenté 59.6 % des dépenses; les frais de travaux d'exploitation géologique et géophysique, 7.1 %; l'exploitation des champs et des puits, 13.8 %; les frais de garde, 3.0 %; les usines de traitement de gaz naturel 9.4 %; les intérêts, 4.8 %; toutes les autres dépenses d'exploitation, 6.1 %.

Les dépenses d'investissement ont augmenté de 36.1 %, passant de \$1,281,737,000 en 1975 à \$1,744,661,000 en 1976. Les forages d'exploration et de mise en valeur sont intervenus pour 51.8 %

expenditures in 1976; natural gas processing plants 9.8%; tangible well and lease equipment 18.8%; other buildings and machinery 1.5%; secondary recovery facilities 1.3%; pipe lines and related equipment 3.7%. Land sites purchased for construction purposes and land acquisition (includes permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 13.1% of the total capital expenditures, but are not considered as part of "capital formation" for National Accounts purposes.

Value added for total activity by the industry in 1976 was \$7,050,003, an increase of 20.8% over 1975.

de l'ensemble des dépenses d'investissement en 1976; les usines de traitement du gaz naturel, pour 9.8 %; les biens corporels (puits et concessions), pour 18.8 % les autres bâtiments et machines, pour 1.5 %; les travaux de récupération secondaire, pour 1.3 %; et les pipelines et les installations connexes, pour 3.7 %. L'achat de gîtes à des fins de construction et l'acquisition de terrains (y compris les droits de permis, les gratifications, les frais juridiques et les droits de dépôt) sont intervenus pour 13.1 % des dépenses d'investissement, mais ne sont pas assimilés à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale.

En 1976, la valeur ajoutée par l'ensemble des activités s'est élevée à \$7,050,003, soit une augmentation de 20.8 % par rapport à 1975.





TABLE 1. Principal Statistics, (1) 1968-1976  
TABLEAU 1. Statistiques principales(1), 1968-1976

Year and province — Année et province	Estab- lish- ments — Éta- blisse- ments	Producing activity — Activité de production							Total activity — Activité totale			
		Production and related workers — Travailleurs de la production et assimilés			Cost of electricity — Coût de l'élec- tricité	Cost of materials and supplies — Coût des matières et four- nitures et du combus- tible	Value of marketable production — Valeur de la production marchande	Value added — Valeur ajoutée	Working owners and partners — Proprié- taires et as- sociés actifs	Employees — Salariés		Value added — Valeur ajoutée
		Number — Nombre	Man- hours paid — Heures- hommes payées	Wages — Salai- res						Number — Nombre	Salaries and wages — Traite- ments et salaires	
	number — nombre		thousands — milliers	thousands of dollars — milliers de dollars					number — nombre		\$'000	
1968 .....	814	3,467	7,471	27,765	14,973	37,284	1,360,252	1,307,995	—	13,611	123,412	1,312,414
1969 .....	1,017	3,546	7,469	30,413	17,478	40,000	1,450,472	1,392,994	—	14,153	138,248	1,399,638
1970 .....	1,008	3,796	8,283	35,041	20,502	51,141	1,612,224	1,540,581	—	14,970	152,845	1,551,637
1971 .....	1,035	4,082	8,918	39,564	23,067	53,212	1,852,077	1,775,798	—	15,896	175,432	1,779,369
1972 .....	1,126	4,324	9,356	46,215	27,394	59,813	2,162,661	2,075,454	—	16,604	195,920	2,083,466
1973 .....	1,087	4,404	9,274	49,723	37,768	70,481	2,979,704	2,871,455	—	16,786	212,145	2,883,273
1974 .....	883	4,845	10,326	62,307	44,452	81,688	4,836,328	4,710,188	—	18,155	257,969	4,724,990
1975												
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlan- tique .....	14	5	11	51	—	—	106	106	—	8	88	288
Québec .....	9	—	—	—	—	3	8	5	—	98	998	(2)
Ontario .....	33	111	232	1,126	289	1,178	11,524	10,057	—	220	2,873	10,391
Manitoba .....	33	29	62	395	467	296	31,445	30,682	—	59	829	30,678
Saskatchewan .....	137	307	643	4,195	11,405	11,484	423,380	400,491	—	570	7,961	401,308
Alberta .....	258	3,798	7,924	55,820	30,550	88,419	5,293,806	5,174,837	—	16,373	256,928	5,191,292
British Columbia — Co- lombie-Britannique ...	124	304	632	4,080	—	8,742	209,799	201,057	—	518	7,812	202,602
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique .....	137	122	262	1,672	—	138	4,667	4,529	—	173	2,574	(34)
Off shore — Large des côtes:												
East — Est .....	48	3	6	37	—	—	—	—	—	34	821	1,909
Hudson Bay — Baie d'Hudson .....	14	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	27
West — Ouest .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total .....	807	4,679	9,772	67,376	42,711	110,260	5,974,735	5,821,764	—	18,053	280,884	5,838,459
1976												
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlan- tique .....	10	2	8	24	—	—	102	102	—	5	64	139
Québec .....	10	7	14	76	—	—	2	2	—	82	1,271	(69)
Ontario .....	28	118	246	1,377	168	350	10,012	9,494	—	246	3,328	7,717
Manitoba .....	28	30	64	448	676	517	33,553	32,360	—	54	904	31,736
Saskatchewan .....	128	324	693	4,941	13,605	22,591	461,913	425,717	—	587	9,329	412,040
Alberta .....	242	4,032	8,496	66,086	45,851	124,838	6,273,978	6,103,289	—	17,397	314,047	6,152,864
British Columbia — Co- lombie-Britannique ...	111	298	573	4,461	—	10,727	454,800	444,073	—	533	8,900	442,141
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique .....	105	115	256	1,689	—	674	3,662	2,988	—	172	2,796	2,975
Off shore — Large des côtes:												
East — Est .....	47	5	10	74	—	—	—	—	—	20	393	460
Hudson Bay — Baie d'Hudson .....	9	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
West — Ouest .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total .....	718	4,931	10,360	79,176	60,300	159,697	7,238,022	7,018,025	—	19,096	341,032	7,050,003
Percentage change — Variation en pour- centage:												
1975-1976 .....	— 11.0	+ 5.4	+ 6.0	+ 17.5	+ 41.2	+ 44.8	+ 21.1	+ 20.5		+ 5.8	+ 21.4	+ 20.8
1974-1975 .....	— 9.4	— 3.5	— 5.6	+ 8.1	— 4.0	+ 34.9	+ 23.5	+ 23.5		— 0.5	+ 8.8	+ 23.5

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations. — Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.

TABLE 2. Marketable Production and Values, 1973-1976

No.	Products	1973			1974		
		Quantity - Quantité		Value - Valeur	Quantity - Quantité		Value - Valeur
		'000 bbls. — '000 barils	'000 m <sup>3</sup>	\$'000	'000 bbls. — '000 barils	'000 m <sup>3</sup>	\$'000
1	Crude oil .....	635,865	101 094	2,169,501	596,552	94 844	3,405,023
2	Synthetic crude oil .....	18,446	2 933	72,207	16,880	2 684	108,876
3	Condensate .....	1,367	217	4,366	1,175	187	6,686
4	Pentanes plus .....	60,253	9 579	225,495	57,722	9 177	357,502
5	Propane .....	33,712	5 360	79,242	33,269	5 289	183,632
6	Butanes .....	21,999	3 498	42,877	22,191	3 528	111,582
		millions cu. ft. — millions de pi <sup>3</sup>	'000 m <sup>3</sup>	\$'000	millions cu. ft. — millions de pi <sup>3</sup>	'000 m <sup>3</sup>	\$'000
7	Natural gas(1,2) .....	2,443,711	69 225	417,801	2,420,138	68 557	677,644
		'000 long tons — '000 ton. fortes	'000 metric tonnes — '000 tonnes métriques	\$'000's	'000 long tons — '000 ton. fortes	'000 metric tonnes — '000 tonnes métriques	\$'000's
8	Sulphur .....	7,064	7 177	40,422	6,808	6 917	94,259
Total value .....				3,051,911			4,945,204

(1) Includes value of helium.

(2) Value of helium not included in 1975 and 1976.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1976

No.	Products		Canada	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario
	<u>Net production withdrawals</u>					
1	Crude oil .....	'000 bbls.	462,092	5	—	621
2		'000 cu. metres	73 467	1	—	99
3		\$'000	3,881,393	42	—	5,216
4	Synthetic crude oil .....	'000 bbls.	17,675	—	—	—
5		'000 cu. metres	2 810	—	—	—
6		\$'000	164,024	—	—	—
7	Condensate .....	'000 bbls.	1,015	—	—	—
8		'000 cu. metres	161	—	—	—
9		\$'000	8,471	—	—	—
10	Pentanes plus .....	'000 bbls.	47,904	—	—	—
11		'000 cu. metres	7 616	—	—	—
12		\$'000	411,376	—	—	—
13	Propane .....	'000 bbls.	34,047	—	—	—
14		'000 cu. metres	5 412	—	—	—
15		\$'000	227,425	—	—	—
16	Butanes .....	'000 bbls.	22,553	—	—	—
17		'000 cu. metres	3 584	—	—	—
18		\$'000	160,105	—	—	—
19	Natural gas .....	millions cu. ft.	3,095,323	99	9	4,959
20		'000 cu. metres	87,684	3	0.2	140
21		\$'000	2,649,218	60	2	4,860
22	Sulphur .....	'000 long tons	6,351	—	—	—
23		'000 metric tonnes	6,453	—	—	—
24		\$'000	112,213	—	—	—
25	Total value .....	\$'000	7,614,225	102	2	10,076

TABLEAU 2. Production marchande et valeurs, 1973-1976

1975			1976			Produits	No
Quantity - Quantité		Value - Valeur	Quantity - Quantité		Value - Valeur		
'000 bbls.	'000 m <sup>3</sup>	\$'000	'000 bbls.	'000 m <sup>3</sup>	\$'000		
'000 barils			'000 barils				
505,147	80 312	3,632,308	461,912	73 438	3,879,863	Pétrole brut .....	1
15,764	2 506	123,432	17,485	2 780	162,261	Pétrole brut synthétique .....	2
983	156	6,959	1,015	161	8,471	Condensat .....	3
53,868	8 564	398,541	47,950	7 623	411,743	Pentanes plus .....	4
34,695	5 516	229,681	34,032	5 411	227,331	Propane .....	5
22,816	3 627	148,302	22,288	3 543	158,202	Butanes .....	6
millions cu. ft.			millions cu. ft.				
—			—				
millions de pi <sup>3</sup>	'000 m <sup>3</sup>	\$'000's	millions de pi <sup>3</sup>	'000 m <sup>3</sup>	\$'000's		
2,446,364	69 300	1,413,619	2,458,668	69 649	2,440,385	Gas naturel(1,2) .....	7
'000 long tons	'000 metric tonnes		'000 long tons	'000 metric tonnes			
—	—	\$'000's	—	—	\$'000's		
'000 ton fortes	'000 tonnes métriques		'000 ton fortes	'000 tonnes métriques			
6,346	6 448	145,325	6,340	6 442	112,027	Soufre .....	8
		6,098,167			7,400,283	Valeur totale .....	9

(1) Comprend la valeur de l'hélium.

(2) Ne comprend pas la valeur de l'hélium en 1975 et 1976.

TABLEAU 3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.E. 064), 1976

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon, Northwest Territories — Yukon, Territoires du Nord-Ouest	Produits	
						<u>Prélèvements nets de production</u>
3,985	55,918	385,776	14,891	896	'000 baril	Pétrole brut .....
633	8 890	61 333	2 367	142	'000 m <sup>3</sup>	
33,553	443,430	3,279,096	116,595	3,461	\$'000	
—	—	17,675	—	—	'000 baril	Pétrole brut synthétique
—	—	2 810	—	—	'000 m <sup>3</sup>	
—	—	164,024	—	—	\$'000	
—	143	757	115	—	'000 baril	Condensat .....
—	23	120	18	—	'000 m <sup>3</sup>	
—	1,134	6,435	902	—	\$'000	
—	151	46,699	1,054	—	'000 baril	Pentanes plus .....
—	24	7,424	167	—	'000 m <sup>3</sup>	
—	1,165	403,012	7,199	—	\$'000	
—	512	32,980	555	—	'000 baril	Propane .....
—	81	5,243	88	—	'000 m <sup>3</sup>	
—	3,431	220,305	3,689	—	\$'000	
—	233	21,629	691	—	'000 baril	Butanes .....
—	37	3,438	109	—	'000 m <sup>3</sup>	
—	1,944	153,569	4,592	—	\$'000	
—	60,382	2,619,571	409,995(1)	308	millions de pi <sup>3</sup>	Gas naturel .....
—	1 710	74 207	11 614	9	'000 m <sup>3</sup>	
—	12,034	2,282,404	349,657	201	\$'000	
—	2	6,279	70	—	'000 ton. forte	Soufre .....
—	2	6,380	71	—	'000 tonnes métriques	
—	24	110,951	1,238	—	\$'000	
33,553	463,162	6,619,796	483,872	3,662	\$'000	Valeur totale .....

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1976 - Concluded

No.	Products		Canada	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario
	<u>Marketable production</u>					
1	Crude oil .....	'000 bbls.	461,912	5	—	621
2		'000 cu. metres	73 438	1	—	99
3		\$'000	3,879,863	42	—	5,216
4	Synthetic crude oil .....	'000 bbls.	17,485	—	—	—
5		'000 cu. metres	2 780	—	—	—
6		\$'000	162,261	—	—	—
7	Condensate .....	'000 bbls.	1,015	—	—	—
8		'000 cu. metres	161	—	—	—
9		\$'000	8,471	—	—	—
10	Pentanes plus .....	'000 bbls.	47,950	—	—	—
11		'000 cu. metres	7 623	—	—	—
12		\$'000	411,743	—	—	—
13	Propane .....	'000 bbls.	34,033	—	—	—
14		'000 cu. metres	5 411	—	—	—
15		\$'000	227,331	—	—	—
16	Butanes .....	'000 bbls.	22,288	—	—	—
17		'000 cu. metres	3 543	—	—	—
18		\$'000	158,202	—	—	—
19	Natural gas .....	millions cu. ft.	2,458,668	99	9	4,894
20		'000 cu. metres	69 649	3	0.2	139
21		\$'000	2,440,385	60	2	4,796
22	Sulphur .....	'000 long tons	6,340	—	—	—
23		'000 metric tonnes	6 442	—	—	—
24		\$'000	112,027	—	—	—
25	<u>Total value</u> .....	\$'000	7,400,283	102	2	10,012
	<u>Shipments</u>					
26	Crude oil .....	'000 bbls.	461,835	5	—	621
27		'000 cu. metres	73 426	1	—	99
28		\$'000	3,879,843	42	—	5,216
29	Synthetic crude oil .....	'000 bbls.	17,518	—	—	—
30		'000 cu. metres	2 785	—	—	—
31		\$'000	162,567	—	—	—
32	Condensate .....	'000 bbls.	1,015	—	—	—
33		'000 cu. metres	161	—	—	—
34		\$'000	8,547	—	—	—
35	Pentanes plus .....	'000 bbls.	47,996	—	—	—
36		'000 cu. metres	7 631	—	—	—
37		\$'000	412,101	—	—	—
38	Propane .....	'000 bbls.	34,089	—	—	—
39		'000 cu. metres	5 419	—	—	—
40		\$'000	227,713	—	—	—
41	Butanes .....	'000 bbls.	22,463	—	—	—
42		'000 cu. metres	3 571	—	—	—
43		\$'000	159,471	—	—	—
44	Natural gas .....	millions cu. ft.	2,458,668	99	9	4,894
45		'000 cu. metres	69 649	3	0.2	139
46		\$'000	2,440,385	60	2	4,796
47	Sulphur .....	'000 long tons	3,937	—	—	—
48		'000 metric tonnes	4 000	—	—	—
49		\$'000	69,545	—	—	—
50	<u>Total value</u> .....	\$'000	7,360,172	102	2	10,012

(1) Includes 31,237 million cu. ft. of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 836 million cu. ft. of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(2) Includes 26,215 million cu. ft. of gas from Pointed Mountain and 836 million cu. ft. from Beaver River in the Yukon.



TABLEAU 3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.É. 064), 1976 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon, Northwest Territories — Yukon, Territoires du Nord-Ouest	Produits		No
<u>Production marchande</u>							
3,985	55,918	385,596	14,891	896	'000 baril	Pétrole brut .....	1
633	8 890	61 305	2 367	142	'000 m <sup>3</sup>		2
33,553	443,430	3,277,566	116,595	3,461	\$'000		3
—	—	17,485	—	—	'000 baril	Pétrole brut synthétique	4
—	—	2 780	—	—	'000 m <sup>3</sup>		5
—	—	162,261	—	—	\$'000		6
—	143	757	115	—	'000 baril	Condensat .....	7
—	23	120	18	—	'000 m <sup>3</sup>		8
—	1,134	6,435	902	—	\$'000		9
—	145	46,699	1,106	—	'000 baril	Pentanes plus .....	10
—	23	7 424	176	—	'000 m <sup>3</sup>		11
—	1,122	403,012	7,609	—	\$'000		12
—	533	32,945	555	—	'000 baril	Propane .....	13
—	85	5 238	88	—	'000 m <sup>3</sup>		14
—	3,570	220,072	3,689	—	\$'000		15
—	239	21,358	691	—	'000 baril	Butanes .....	16
—	38	3 396	110	—	'000 m <sup>3</sup>		17
—	1,966	151,644	4,592	—	\$'000		18
—	52,252	2,063,220	337,886(2)	308	millions de pi <sup>3</sup>	Gaz naturel .....	19
—	1 480	58 446	9 571	9	'000 m <sup>3</sup>		20
—	10,667	2,104,484	320,175	201	\$'000		21
—	2	6,269	70	—	'000 ton. forte	Soutre .....	22
—	2	6 369	71	—	'000 tonnes métriques		23
—	24	110,765	1,238	—	\$'000		24
33,553	461,913	6,436,239	454,800	3,662	\$'000	<u>Valeur totale</u> .....	25
<u>Livraisons</u>							
3,982	55,868	385,556	14,888	915	'000 baril	Pétrole brut .....	26
633	8 882	61 298	2 367	146	'000 m <sup>3</sup>		27
33,553	443,699	3,277,226	116,573	3,534	\$'000		28
—	—	17,518	—	—	'000 baril	Pétrole brut synthétique	29
—	—	2,785	—	—	'000 m <sup>3</sup>		30
—	—	162,567	—	—	\$'000		31
—	143	757	115	—	'000 baril	Condensat .....	32
—	23	120	18	—	'000 m <sup>3</sup>		33
—	1,134	6,435	978	—	\$'000		34
—	145	46,722	1,129	—	'000 baril	Pentanes plus .....	35
—	23	7 428	179	—	'000 m <sup>3</sup>		36
—	1,122	403,211	7,768	—	\$'000		37
—	529	33,005	555	—	'000 baril	Propane .....	38
—	84	5 247	88	—	'000 m <sup>3</sup>		39
—	3,547	220,477	3,689	—	\$'000		40
—	238	21,534	691	—	'000 baril	Butanes .....	41
—	38	3 424	110	—	'000 m <sup>3</sup>		42
—	1,987	152,892	4,592	—	\$'000		43
—	52,252	2,063,220	337,886(2)	308	millions de pi <sup>3</sup>	Gaz naturel .....	44
—	1 480	58 446	9 571	9	'000 m <sup>3</sup>		45
—	10,667	2,104,484	320,175	201	\$'000		46
—	3	3,905	29	—	'000 ton. forte	Soufre .....	47
—	3	3 968	29	—	'000 tonnes métriques		48
—	36	69,001	508	—	\$'000		49
33,553	462,192	6,396,293	454,283	3,735	\$'000	<u>Valeur totale</u> .....	50

(1) Inclus 31,237 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 836 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Beaver River" produit le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Inclus 26,215 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" et 836 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Beaver River" dans le Yukon.

TABLE 4. Operating Expenditures, 1976(1)

No.		Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		\$'000						
	Geological and geophysical operations:							
1	Salaries and wages .....	54,095	6	142	38	5	—	34,741
2	Materials and supplies .....	20,187	—	71	1,789	1	2,229	9,581
3	Contractor and service payments .....	199,914	117	1,488	777	192	1,288	101,216
4	<u>Total</u> .....	274,196	123	1,701	2,604	198	3,517	145,538
	Field and well operations:							
5	Salaries and wages .....	113,619	—	—	485	755	8,728	97,217
6	Materials and supplies .....	105,190	—	—	207	517	21,915	73,487
7	Contractor and service payments .....	317,190	200	—	2,309	1,525	32,208	262,989
8	<u>Total</u> .....	535,999	200	—	3,001	2,797	62,851	433,693
	Natural gas processing plants:							
9	Salaries and wages .....	49,756	—	—	70	—	592	46,106
10	Materials and supplies .....	54,507	—	—	143	—	676	51,351
11	Contractor and service payments .....	113,316	—	—	1,784	—	1,098	103,985
12	<u>Total</u> .....	217,579	—	—	1,997	—	2,366	201,442
	Other operating expenditures including land and lease acquisition and retention:							
13	Salaries and wages .....	62,055	—	—	—	—	895	58,799
14	Materials and supplies .....	3,471	—	—	—	—	45	3,317
15	Contractor and service payments .....	54,885	—	—	37	86	571	52,278
16	Retention(2) .....	114,747	198	224	1,145	258	9,659	83,109
17	Royalties .....	2,316,300	—	—	706	5,982	170,243	2,087,616
18	Taxes (excluding income tax) .....	120,191	—	2	167	4,011	15,969	96,885
19	Interest expense .....	185,421	—	—	54	—	5,773	173,582
20	<u>Total</u> .....	2,857,070	198	226	2,109	10,337	203,155	2,555,586
	Grand total:							
21	Salaries and wages .....	279,525	6	142	593	760	10,215	236,863
22	Materials and supplies .....	183,355	—	71	2,139	518	24,865	137,736
23	Contractor and service payments .....	625,005	317	1,488	4,739	1,127	21,560	474,617
24	Electricity .....	60,300	—	—	168	676	13,605	45,851
25	Retention(2) .....	114,747	198	224	1,145	258	9,659	83,109
26	Royalties .....	2,316,300	—	—	706	5,982	170,243	2,087,616
27	Taxes (excluding income tax) .....	120,191	—	2	167	4,011	15,969	96,885
28	Interest expense .....	185,421	—	—	54	—	5,773	173,582
29	<u>Total</u> .....	3,884,844	521	1,927	9,711	13,332	271,889	3,336,259

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Includes: Producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholder's mineral rights; land department salaries and overhead.

TABLEAU 4. Dépenses d'exploitation, 1976(1)

British Colombia — Colombie- Britannique	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Terri- toires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique	Off shore - Large des côtes				N°
		East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest		
		\$'000				
					Exploration géologique et géophysique:	
4,056	12,513	2,575	19	—	Traitements et salaires .....	1
1,541	4,573	402	—	—	Matières et fournitures .....	2
17,143	64,789	12,134	770	—	Versements aux entrepreneurs et coût des services .....	3
22,740	81,875	15,111	789	—	<u>Total</u> .....	4
					Exploitation des champs et des puits:	
5,697	737	—	—	—	Traitements et salaires .....	5
8,573	491	—	—	—	Matières et fournitures .....	6
16,206	1,753	—	—	—	Versements aux entrepreneurs et coût des services .....	7
30,476	2,981	—	—	—	<u>Total</u> .....	8
					Usines de traitement du gaz naturel:	
2,687	301	—	—	—	Traitements et salaires .....	9
2,154	183	—	—	—	Matières et fournitures .....	10
3,989	2,460	—	—	—	Versements aux entrepreneurs et coût des services .....	11
8,830	2,944	—	—	—	<u>Total</u> .....	12
					Autres dépenses d'exploitation comprend l'acquisition et la conservation de terrains et de concessions:	
2,361	—	—	—	—	Traitements et salaires .....	13
109	—	—	—	—	Matières et fournitures .....	14
841	434	638	—	—	Versements aux entrepreneurs et coût des services .....	15
15,765	3,247	1,135	7	—	Coût de garde(2) .....	16
46,910	4,843	—	—	—	Redevance .....	17
3,090	45	22	—	—	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) .....	18
3,449	1,299	1,264	—	—	Dépense d'intérêt .....	19
72,525	9,868	3,059	7	—	<u>Total</u> .....	20
					Grand total:	
14,801	13,551	2,575	19	—	Traitements et salaires .....	21
12,377	5,247	402	—	—	Matières et fournitures .....	22
38,179	69,436	12,772	770	—	Versements aux entrepreneurs et coût des services .....	23
—	—	—	—	—	Électricité .....	24
15,765	3,247	1,135	7	—	Coût de garde(2) .....	25
46,910	4,843	—	—	—	Redevance .....	26
3,090	45	22	—	—	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) .....	27
3,449	1,299	1,264	—	—	Dépense d'intérêt .....	28
134,571	97,668	18,170	796	—	<u>Total</u> .....	29

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Inclus: Les coûts de garde des terres productrices et non productrices; les bonis payés aux propriétaires fonciers pour l'acquisition de droits miniers; les traitements et frais généraux du service des terrains.

TABLE 5. Capital Expenditures, 1976(1)

No.		Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		\$'000						
1	Exploratory drilling .....	558,017	315	2,224	5,801	533	9,698	256,452
2	Development drilling .....	345,200	—	—	4,560	153	22,034	277,164
	Total drilling:							
3	Salaries and wages .....	56,123	37	—	—	—	884	48,663
4	Materials and supplies .....	196,667	19	—	—	—	10,659	135,448
5	Contractor and service payments .....	650,427	259	2,224	10,361	686	20,189	349,505
6	<u>Total</u> .....	903,217	315	2,224	10,361	686	31,732	533,616
7	Tangible well and lease equipment .....	327,871	—	—	791	167	18,033	293,270
8	Pipe lines and related facilities .....	64,452	—	—	216	—	2,055	54,936
9	Secondary recovery and pressure maintenance projects.	22,050	—	—	—	—	882	21,111
10	Natural gas processing plants .....	170,706	—	—	305	—	237	154,980
11	Other buildings and machinery .....	26,596	5	—	130	135	743	23,617
12	<u>Total capital formation</u> .....	1,514,892	320	2,224	11,803	988	53,682	1,081,530
13	Land sites .....	526	—	—	—	—	46	470
14	Land acquisition(2) .....	229,243	28	117	2,360	198	10,602	172,428
15	<u>Total</u> .....	1,744,661	348	2,341	14,163	1,186	64,330	1,254,428

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Permit fees and acquisition costs; includes bonuses, legal fees and filing fees.

TABLE 6. Alberta Oil Sands Exploration and Development Expenditures

No.		Cumulative 1947-1976
		\$1,000,000
	Capital expenditures:	
1	Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc.	1,736.0
	Operating costs:	
2	Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, reclamation costs, other operating costs, etc.	658.7
3	<u>Total oil sands expenditures</u> .....	2,394.7

TABLEAU 5. Dépenses d'investissement, 1976(1)

British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	Off shore — Large des côtes				N°
		East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest		
		\$'000				
34,312	200,500	48,182	—	—	Forage d'exploration .....	1
29,881	11,408	—	—	—	Forage de mise en valeur .....	2
					Total forage:	
1,147	4,525	867	—	—	Traitements et salaires .....	3
15,856	26,928	7,757	—	—	Matières et fournitures .....	4
47,190	180,455	39,558	—	—	Versements aux entrepreneurs et coût des services ...	5
64,193	211,908	48,182	—	—	<u>Total</u> .....	6
15,230	380	—	—	—	Biens corporels, puits et concession .....	7
7,245	—	—	—	—	Pipe-lines et installations connexes .....	8
57	—	—	—	—	Travaux de récupérations secondaires et de maintien de la pression.	9
7,322	7,862	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel .....	10
1,776	190	—	—	—	Autres bâtiments et machines .....	11
95,823	220,340	48,182	—	—	<u>Total de la formation de capital</u> .....	12
—	10	—	—	—	Propriétés foncières .....	13
43,250	27	231	2	—	Acquisition de terrains(2) .....	14
139,073	220,377	48,413	2	—	<u>Total</u> .....	15

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Coût des droits d'exploration et d'acquisition de terrains; comprend les honoraires légaux et les droits d'inscription.

TABLEAU 6. Dépenses d'exploration et développement des sables bitumineux de l'Alberta

Cumulatif 1947-1976		N°
\$1,000,000		
	Dépenses d'investissement:	
1,736.0	Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	1
	Dépenses d'exploitation:	
658.7	Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendication et les autres dépenses d'opération, etc.	2
	<u>Dépenses totales des sables bitumineux</u> .....	3



TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1976

No.		barrels of 35 Canadian gallons - '000 - barils de 35 gallons canadiens				
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	5	621	3,985	55,918	385,776
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	17,675
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u> .....	5	621	3,985	55,918	403,451
5	Condensate .....	—	—	—	143	757
6	Pentanes plus .....	—	—	—	151	46,699
7	Net withdrawals .....	5	621	3,985	56,212	450,907
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	5	621	3,985	56,212	450,907
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	231	30,108
12	Ontario .....	—	621	3,643	27,810	131,771
13	Manitoba .....	—	—	126	2,066	9,043
14	Saskatchewan .....	—	—	—	2,120	9,216
15	Alberta .....	—	—	—	—	80,043
16	British Columbia .....	—	—	—	—	39,239
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u> .....	—	621	3,769	32,227	299,420
	Exports to United States:					
	Petroleum administration					
19	District I .....	—	—	—	294	7,671
20	II .....	—	—	216	23,141	81,599
21	IV .....	—	—	—	—	26,073
22	V .....	—	—	—	—	33,382
23	<u>Total</u> .....	—	—	216	23,435	148,725
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	—	—	34	723	1,771
25	Transporters' .....	—	—	24	4,058	34,032
	Closing:					
26	Field and plant .....	—	—	37	562	1,755
27	Transporters' .....	—	—	24	4,108	37,790
28	Net change .....	—	—	+ 3	- 111	+ 3,742
29	Deliveries to other purchasers .....	5	—	—	—	1,032
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	21
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	- 105
32	Losses and adjustments .....	—	—	- 3	661	- 1,928
33	<u>Total disposition</u> .....	5	621	3,985	56,212	450,907

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1976

<div style="text-align:center;">British Columbia  — Colombie- Britannique</div>	<div style="text-align:center;">Northwest Territories  — Territoires du Nord- Ouest</div>	<div style="text-align:center;">Total Canadian sources  — Total, source cana- dienne</div>	<div style="text-align:center;">Total foreign sources  — Total, source étran- gère</div>	<div style="text-align:center;">Total all sources  — Total, général</div>		Nº
<div style="font-size: small; font-weight: normal;">barrels of 35 Canadian gallons — '000 — barils de 35 gallons canadiens</div>						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
14,891	1,004	462,200	...	462,200	Pétrole brut .....	1
"	"	17,675	...	17,675	Pétrole brut synthétique .....	2
"	108	108	...	108	Moins: repris pour l'injection .....	3
14,891	896	479,767	...	479,767	Total .....	4
115	"	1,015	...	1,015	Condensats .....	5
1,054	"	47,904	...	47,904	Pentanes plus .....	6
16,060	896	528,686	...	528,686	Prélèvement net .....	7
...	...	...	265,743(1)	265,743	Importations .....	8
16,060	896	528,686	265,743(1)	794,429	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
"	"	"	93,222	93,222	Provinces de l'Atlantique .....	10
"	"	30,339	168,721	199,060	Québec .....	11
"	"	163,845	2,329	166,174	Ontario .....	12
"	"	11,235	"	11,235	Manitoba .....	13
"	"	11,336	"	11,336	Saskatchewan .....	14
"	"	80,043	"	80,043	Alberta .....	15
15,521	"	54,760	"	54,760	Colombie-Britannique .....	16
"	915	915	"	915	Territoires du Nord-Ouest .....	17
15,521	915	352,473	264,272	616,745	Total .....	18
					Exportations vers les États-Unis:	
"	"	7,965	"	7,965	Petroleum administration	
"	"	104,956	1,471(1)	106,427	District I .....	19
"	"	26,073	"	26,073	II .....	20
434	"	33,816	"	33,816	IV .....	21
					V .....	22
434	"	172,810	1,471(1)	174,281	Total .....	23
					Stocks:	
					Début d'exercice:	
27	74	2,629	367	2,996	Gisements et usines de traitement .....	24
882	"	38,996	"	38,996	Transporteurs .....	25
7	55	2,416	367	2,783	Fin d'exercice:	
944	"	42,866	"	42,866	Gisements et usines de traitement .....	26
					Transporteurs .....	27
+ 42	- 19	+ 3,657	"	+ 3,657	Variation nette .....	28
"	"	1,037	"	1,037	Livraison à d'autres acheteurs .....	29
"	"	21	"	21	Carburants consommés par les pipe-lines .....	30
44	"	- 61	"	- 61	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
19	"	- 1,251	"	- 1,251	Pertes et ajustements .....	32
16,060	896	528,686	265,743	794,429	Total de l'utilisation .....	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source Canada, 1976 - Concluded

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production					
1	Crude oil .....	1	99	633	8 890	61 333
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	2 810
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u> .....	1	99	633	8 890	64 143
5	Condensate .....	—	—	—	23	120
6	Pentanes plus .....	—	—	—	24	7 424
7	Net withdrawals .....	1	99	633	8 937	71 687
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	1	99	633	8 937	71 687
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic Provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	37	4 787
12	Ontario .....	—	99	579	4 421	20 950
13	Manitoba .....	—	—	20	328	1 438
14	Saskatchewan .....	—	—	—	337	1 465
15	Alberta .....	—	—	—	—	12 726
16	British Columbia .....	—	—	—	—	6 239
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u> .....	—	99	599	5 123	47 605
	Exports to United States:					
	Petroleum administration					
19	District I .....	—	—	—	47	1 220
20	II .....	—	—	34	3 679	12 973
21	IV .....	—	—	—	—	4 145
22	V .....	—	—	—	—	5 307
23	<u>Total</u> .....	—	—	34	3 726	23 645
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	—	—	5	115	282
25	Transporters' .....	—	—	4	645	5 411
	Closing:					
26	Field and plant .....	—	—	6	89	279
27	Transporters' .....	—	—	4	653	6 008
28	Net change .....	—	—	+ 1	— 18	594
29	Deliveries to other purchasers .....	1	—	—	—	164
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	3
31	Field and plant use .....	—	—	—	—	— 17
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 1	106	— 307
33	<u>Total disposition</u> .....	1	99	633	8 937	71 687

(1) Includes 1,471,000 barrels of United States condensate to be re-exported to the United States by pipeline.

(2) Includes 234 000 cubic metres of United States condensate to be re-exported to the United States by pipeline.

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (S.I.C. 365) and of Pipeline Transport (S.I.C. 915).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1976 - fin

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord- Ouest	Total Canadian sources — Total, source cana- dienne	Total foreign sources — Total, source étrangère	Total all sources — Total, général		No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					<u>Approvisionnement</u>	
					Production intérieure:	
2 367	160	73 483	...	73 483	Pétrole brut .....	1
—	—	2 810	...	2 810	Pétrole brut synthétique .....	2
—	18	18	...	18	Moins: repris pour l'injection .....	3
2 367	142	76 275	...	76 275	<u>Total</u> .....	4
18	—	161	...	161	Condensats .....	5
167	—	7 615	...	7 615	Pentanes plus .....	6
2 552	142	84 051	...	84 051	Prélèvement net .....	7
...	...	...	42 250(2)	42 250	Importations .....	8
2 552	142	84 051	42 250(2)	126 301	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
					<u>Utilisation</u>	
					Livraisons aux raffineries:	
—	—	—	14 821	14 821	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	4 824	26 824	31 648	Québec .....	11
—	—	26 049	371	26 420	Ontario .....	12
—	—	1 786	—	1 786	Manitoba .....	13
—	—	1 802	—	1 802	Saskatchewan .....	14
—	—	12 726	—	12 726	Alberta .....	15
2 468	—	8 707	—	8 707	Colombie-Britannique .....	16
—	145	145	—	145	Territoires du Nord-Ouest .....	17
2 468	145	56 039	42 016	98 055	<u>Total</u> .....	18
					Exportations vers les États-Unis:	
—	—	1 267	—	1 267	Pétroleum administration	
—	—	16 686	234(2)	16 920	District I .....	19
—	—	4 145	—	4 145	II .....	20
69	—	5 376	—	5 376	IV .....	21
—	—	—	—	—	V .....	22
69	—	27 474	234(2)	27 708	<u>Total</u> .....	23
					Stocks:	
4	12	418	58	476	Début d'exercice:	
140	—	6 200	—	6 200	Gisements et usines de traitement .....	24
—	—	—	—	—	Transporteurs .....	25
1	9	384	58	442	Fin d'exercice:	
150	—	6 815	—	6 815	Gisements et usines de traitement .....	26
—	—	—	—	—	Transporteurs .....	27
+ 7	- 3	+ 581	—	+ 581	Variation nette .....	28
—	—	165	—	165	Livraison à d'autres acheteurs .....	29
—	—	3	—	3	Carburants consommés par les pipe-lines .....	30
6	—	- 11	—	- 11	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
2	—	- 200	—	- 200	Pertes et ajustements .....	32
2 552	142	84 051	42 250	126 301	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Y compris 1,471,000 barils de condensats provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis par pipe-line.

(2) Y compris 234 000 mètres cubes de condensats provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis par pipe-line.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux activités économiques 064, ce tableau comprend certaines données émanant des raffineries de pétrole (C.A.É. 365) et des transports par pipe-line (C.A.É. 515).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, 1976

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
		millions of cu. ft. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, et 60°F.					
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
	<u>Supply</u>						
1	Gross new production .....	99	9	4,959	67,161	3,021,068	
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	6,779	32,910	
3	Net new production (1 - 2) .....	99	9	4,959	60,382	2,988,158	
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—	
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	368,587	
6	Net withdrawals .....	99	9	4,959	60,382	2,619,571	
	<u>Disposition</u>						
7	Field disposition and uses .....	—	—	—	5,108	26,317	
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	453	13,201	
9	Processing plant disposition and uses:						
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	1,390	381,920	
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	2,140	138,244	
10	Other uses .....	—	—	—	—	—	
11	Adjustment .....	—	—	65	— 961	— 3,331	
12	Deliveries of marketable gas .....	99	9	4,894	52,252	2,063,220	
13	<u>Total disposition</u> .....	99	9	4,959	60,382	2,619,571	
	<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>						
14	Receipts of marketable gas:						
14a	Plants .....	—	—	—	10,908	1,780,523	
14b	Fields .....	99	9	4,894	41,344	282,697	
15	<u>Total (14a + 14b)</u> .....	99	9	4,894	52,252	2,063,220	
16	Receipts from distributor storage .....	—	1,244	67,216	7,362	56,507	
17	Imports .....	—	—	—	—	—	
17a	Other receipts (1) .....	—	—	—	—	785	
18	<u>Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a) ....</u>	99	1,253	72,110	59,614	2,120,512	
	<u>Disposition</u>						
	Sales:						
19	British Columbia .....	—	—	—	—	8,599	
20	Alberta .....	—	—	—	—	320,279	
21	Saskatchewan .....	—	—	—	46,656	47,576	
22	Manitoba .....	—	—	—	—	60,926	
23	Ontario .....	—	—	70,323	—	602,686	
24	Quebec .....	—	1,253	—	—	79,153	
25	New Brunswick .....	94	—	—	—	—	
26	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—	
27	<u>Total sales (19 to 25 inclusive)</u> .....	94	1,253	70,323	46,656	1,119,219	
28	Exports .....	—	—	—	—	758,976	
29	Other deliveries(2) .....	—	—	237	64	18,272	
30	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	13,175	138,355	
31	Line pack fluctuation .....	—	—	—	8	3,208	
32	Pipeline fuel .....	—	—	938	969	71,768	
33	Pipeline losses, etc. ....	5	—	612	— 1,258	10,714	
34	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).</u>	99	1,253	72,110	59,614	2,120,512	

See footnote(s) at end of table.



TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1976

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total Canadian sources — Total, source cana- dienne	Total foreign sources — Total, source étrangère	Total all sources — Total, général		N°
millions of cu. ft. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, et 60°F.						
<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
419,304 (3)	1,896	3,514,496	...	3,514,496	Production originale brute .....	1
4,370	1,588	45,647	...	45,647	Moins: gaz brûlés sur les chantiers et pertes .....	2
414,934	308	3,468,849	...	3,468,849	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
4,939	—	373,526	...	373,526	Moins gaz injecté et stocké .....	5
409,995	308	3,095,323	...	3,095,323	Prélèvement net .....	6
<b>Utilisation</b>						
10,884	—	42,309	...	42,309	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
499	—	14,153	...	14,153	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
40,451	—	423,761	...	423,761	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
22,219	—	162,603	...	162,603	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	—	—	...	—	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 1,944	—	— 6,171	...	— 6,171	Autres utilisations .....	10
337,886	308	2,458,668	...	2,458,668	Ajustements .....	11
409,995	308	3,095,323	...	3,095,323	Livraisons de gaz marchand .....	12
					<b>Total de l'utilisation .....</b>	<b>13</b>
<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
333,099	—	2,124,530	—	2,124,530	Arrivages de gaz marchand:	14
4,787	308	334,138	—	334,138	Usines .....	14a
337,886	308	2,458,668	—	2,458,668	Gisements .....	14b
509	—	132,838	—	132,838	<b>Total (14a + 14b) .....</b>	<b>15</b>
—	—	—	—	—	Déstockage par les distributeurs .....	16
193	—	978	4,051	4,051	Importations .....	17
338,588	308	2,592,484	18,686	2,611,170	Autres arrivages(1) .....	17a
					<b>Approvisionnement total en gaz marchand(15 + 16 + 17 + 17a).</b>	<b>18</b>
<b>Utilisation</b>						
— 129,314	—	137,913	—	137,913	Ventes:	
—	—	320,279	45	320,324	Colombie-Britannique .....	19
—	—	94,232	—	94,232	Alberta .....	20
—	—	60,926	—	60,926	Saskatchewan .....	21
—	—	673,009	4,006	677,015	Manitoba .....	22
—	—	80,406	—	80,406	Ontario .....	23
—	—	94	—	94	Québec .....	24
—	308	308	—	308	Nouveau-Brunswick .....	25
129,314	308	1,367,167	4,051	1,371,218	Territoires du Nord-Ouest .....	26
					<b>Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) .....</b>	<b>27</b>
194,594	—	953,570	—	953,570	Exportations .....	28
354	—	18,573	14,623 (4)	33,196	Autres livraisons(2) .....	29
844	—	151,884	—	151,884	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	30
9,278	—	4,060	—	4,060	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau .....	31
4,204	—	82,953	—	82,953	Gaz consommé dans le réseau .....	32
338,588	308	2,592,484	18,686	2,611,170	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	33
					<b>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).</b>	<b>34</b>

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, 1976 - Concluded

No.		thousands of cubic metres at 101,325 kpa and 15° C. milliers de m <sup>3</sup> à une pression absolue de 101,325 kpa et 15° C.				
		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	2 804	255	140 479	1 902 526	85 580 331
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	192 034	932 269
3	Net new production(1 - 2) .....	2 804	255	140 479	1 710 492	84 648 062
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	10 441 274
6	Net withdrawals .....	2 804	255	140 479	1 710 492	74 206 788
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	—	—	—	144 699	745 504
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	12 832	373 956
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	39 376	10 818 969
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	60 622	3 916 153
10	Other uses .....	—	—	—	—	—
11	Adjustment .....	—	—	1 843	— 27 223	— 94 360
12	Deliveries of marketable gas .....	2 804	255	138 636	1 480 186	58 446 566
13	<u>Total disposition</u> .....	2 804	255	140 479	1 710 492	74 206 788
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Plants .....	—	—	—	309 000	50 438 370
14b	Fields .....	2 804	255	138 636	1 171 186	8 008 196
15	<u>Total (14a + 14b)</u> .....	2 804	255	138 636	1 480 186	58 446 566
16	Receipts from distributor storage .....	—	35 240	1 904 084	208 550	1 600 720
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	22 237
18	<u>Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a) ....</u>	2 804	35 495	2 042 720	1 688 736	60 069 523
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	243 591
20	Alberta .....	—	—	—	—	9 072 812
21	Saskatchewan .....	—	—	—	1 321 664	1 347 725
22	Manitoba .....	—	—	—	—	1 725 902
23	Ontario .....	—	—	1 992 099	—	17 072 791
24	Québec .....	—	35 495	—	—	2 242 234
25	New Brunswick .....	2 663	—	—	—	—
26	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
27	<u>Total sales (19 to 25 inclusive)</u> .....	2 663	35 495	1 992 099	1 321 664	31 705 055
28	Exports .....	—	—	—	—	21 500 150
29	Other deliveries(2) .....	—	—	6 714	1 813	517 606
30	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	373 219	3 919 299
31	Line pack fluctuation .....	—	—	—	227	90 874
32	Pipeline fuel .....	—	—	26 571	27 449	2 033 034
33	Pipeline losses, etc. ....	141	—	17 336	— 35 636	303 505
34	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).</u>	2 804	35 495	2 042 720	1 688 736	60 069 523

(1) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes 33,449 millions cu. ft. of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 960 millions cu. ft. of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

(5) Includes 947 538 thousand cu. metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 27 195 thousand cu. metres of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Gas Distribution (S.I.C. 574) and of Pipeline Transport (S.I.C. 515).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1976 - fin

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total Canadian sources — Total, source cana- dienne	Total foreign sources — Total, source étrangère	Total all sources — Total, général		
thousands of cubic metres at 101.325 kpa and 15° C. milliers de m <sup>3</sup> à une pression absolue de 101.325 kpa et 15° C.						No
					<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>	
					<u>Approvisionnement</u>	
11 877 977(5)	53 710	99 558 082	...	99 558 082	Production originale brute .....	1
123 793	44 985	1 293 081	...	1 293 081	Moins: gaz brûlés sur les chantiers et pertes .....	2
11 754 184	8 725	98 265 001	...	98 265 001	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
139 911	—	10 581 185	...	10 581 185	Moins gaz injecté et stocké .....	5
11 614 273	8 725	87 683 816	...	87 683 816	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
308 320	—	1 198 523	...	1 198 523	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
14 136	—	400 924	...	400 924	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
1 145 889	—	12 004 234	...	12 004 234	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
629 416	—	4 606 191	...	4 606 191	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	—	—	...	—	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 55 069	—	— 174 809	...	— 174 809	Autres utilisations .....	10
9 571 581	8 725	69 648 753	...	69 648 753	Ajustements .....	11
11 614 273	8 725	87 683 816	...	87 683 816	Livraisons de gaz marchand .....	12
					<u>Total de l'utilisation</u> .....	13
					<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>	
					<u>Approvisionnement</u>	
9 435 975	—	60 183 345	—	60 183 345	Arrivages de gaz marchand:	14
135 606	8 725	9 465 408	—	9 465 408	Usines .....	14a
9 571 581	8 725	69 648 753	—	69 648 753	Gisements .....	14b
14 419	—	3 763 013	—	3 763 013	<u>Total (14a + 14b)</u> .....	15
—	—	—	114 756	114 756	Déstockage par les distributeurs .....	16
5 467	—	27 704	414 578(4)	442 282	Importations .....	17
9 591 467	8 725	73 439 470	529 334	73 968 804	Autres arrivages(1) .....	17a
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).</u>	18
					<u>Utilisation</u>	
3 663 186	—	3 906 777	—	3 906 777	Ventes:	
—	—	9 072 812	1 275	9 074 087	Colombie-Britannique .....	19
—	—	2 669 389	—	2 669 389	Alberta .....	20
—	—	1 725 902	—	1 725 902	Saskatchewan .....	21
—	—	19 064 890	113 481	19 178 371	Manitoba .....	22
—	—	2 277 729	—	2 277 729	Ontario .....	23
—	—	2 663	—	2 663	Québec .....	24
—	8 725	8 725	—	8 725	Nouveau-Brunswick .....	25
3 863 186	8 725	38 728 887	114 756	38 843 643	Territoires du Nord-Ouest .....	26
					<u>Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement)</u> .....	27
5 512 428	—	27 012 578	—	27 012 578	Exportations .....	28
—	—	526 133	414 238	940 371	Autres livraisons(2) .....	29
10 028	—	4 302 546	—	4 302 546	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	30
23 909	—	115 010	—	115 010	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau .....	31
262 826	—	2 349 880	—	2 349 880	Gaz consommé dans le réseau .....	32
119 090	—	404 436	340	404 776	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	33
9 591 467	8 725	73 439 470	529 334	73 968 804	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).</u>	34

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Inclus 33,449 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 960 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiennes.

(5) Inclus 947 538 milliers de m<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 27 195 milliers de m<sup>3</sup> de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux activités économiques 064, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (C.A.É. 574) et des Transports par pipe-line (C.A.É. 515).

TABLE 9. Employees, Salaries and Wages, 1968-1976  
TABLEAU 9. Salariés, traitements et salaires, 1968-1976

	Employees - Salairés						Salaires and wages - Traitements et salaires		
	Production and related workers - Travailleurs de la production et assimilés		Management, professional, technical and administrative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs		Total		Production and related workers - Travailleurs de la production et assimilés	Management, professional, technical and administrative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs	Total
	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Manufacturing - Industriels		
	number - nombre						\$'000		
1968 .....	3,448	19	7,847	2,297	11,295	2,316	27,765	95,647	123,412
1969 .....	3,524	22	8,127	2,480	11,651	2,502	30,413	107,835	138,248
1970 .....	3,775	21	8,541	2,633	12,316	2,654	35,041	117,804	152,845
1971 .....	4,055	27	8,960	2,854	13,015	2,881	39,564	135,868	175,432
1972 .....	4,297	27	9,283	2,997	13,580	3,024	46,215	149,705	195,920
1973 .....	4,371	33	9,220	3,162	13,591	3,195	49,723	162,422	212,145
1974 .....	4,817	28	9,805	3,505	14,622	3,533	62,307	195,662	257,969
<b>1975</b>									
Atlantic Provinces - Provinces de l'Atlantique .....	5	-	2	1	7	1	51	37	88
Québec .....	-	-	64	34	64	34	-	998	998
Ontario .....	109	2	85	24	194	26	1,126	1,747	2,873
Manitoba .....	29	-	23	7	52	7	395	434	829
Saskatchewan .....	307	-	209	54	516	54	4,195	3,766	7,961
Alberta .....	3,772	26	9,085	3,490	12,857	3,516	55,820	201,108	256,928
British Columbia - Colombie-Britannique .....	304	-	179	35	483	35	4,080	3,732	7,812
Yukon, Northwest Territories and Arctic Island - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique .....	122	-	46	5	168	5	1,672	902	2,574
Off shore - Large des côtes:									
East - Est .....	3	-	24	7	27	7	37	784	821
Hudson Bay - Baie d'Hudson .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b> .....	<b>4,651</b>	<b>28</b>	<b>9,717</b>	<b>3,657</b>	<b>14,368</b>	<b>3,685</b>	<b>67,376</b>	<b>213,508</b>	<b>280,884</b>
<b>1976</b>									
Atlantic Provinces - Provinces de l'Atlantique .....	2	-	1	2	3	2	24	40	64
Québec .....	7	-	47	28	54	28	76	1,195	1,271
Ontario .....	115	3	107	21	222	24	1,377	1,951	3,328
Manitoba .....	30	-	17	7	47	7	448	456	904
Saskatchewan .....	323	1	207	56	530	57	4,941	4,388	9,329
Alberta .....	3,990	42	9,543	3,822	13,533	3,864	66,086	247,961	314,047
British Columbia - Colombie-Britannique .....	298	-	197	38	495	38	4,461	4,439	8,900
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique .....	115	-	50	7	165	7	1,689	1,107	2,796
Off shore - Large des côtes:									
East - Est .....	5	-	12	3	17	3	74	319	393
Hudson Bay - Baie d'Hudson .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b> .....	<b>4,885</b>	<b>46</b>	<b>10,181</b>	<b>3,984</b>	<b>15,066</b>	<b>4,030</b>	<b>79,176</b>	<b>261,856</b>	<b>341,032</b>

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1976

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1976

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
				\$'000	
<u>Canada</u>					
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	1,031	14	1,045		
<u>Total</u> .....	1,031	14	1,045	41,629	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens .....	499	19	518		
Geologists — Géologues .....	934	40	974		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	1,640	15	1,655		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	1,085	74	1,159		
Sub-total — Total partiel .....	4,158	148	4,306	97,026	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	2,275	362	2,637		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	1,150	3,354	4,504		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	1,567	106	1,673		
<u>Total</u> .....	9,150	3,970	13,120	220,227	
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	4,885	46	4,931	79,176	
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..</u>	15,066	4,030	19,096	341,032	
	Male — Hommes		Female — Femmes		
	number — nombre				
Month end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:					
January — Janvier .....	4,722		43		
February — Février .....	4,717		42		
March — Mars .....	4,719		45		
April — Avril .....	4,771		44		
May — Mai .....	5,000		48		
June — Juin .....	5,005		52		
July — Juillet .....	5,141		51		
August — Août .....	5,088		49		
September — Septembre .....	4,907		48		
October — Octobre .....	4,836		44		
November — Novembre .....	4,858		45		
December — Décembre .....	4,874		48		
	January 1- March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
			'000		
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées .....	2,349	2,436	2,310	2,388	9,483
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	122	172	378	205	877
<u>Total</u> .....	2,471	2,608	2,688	2,593	10,360



TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1976 - Continued  
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-homes, 1976 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	Traitements et salaires
				\$'000
<u>Atlantic Provinces</u> <u>Provinces de l'Atlantique</u>				
Management — Direction:				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	—	—	—	
<u>Total</u> .....	—	—	—	—
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists — Géophysiciens .....	—	—	—	
Geologists — Géologues .....	—	—	—	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	—	—	—	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	—	—	—	
Sub-total — Total partiel .....	—	—	—	—
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	—	—	—	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	—	2	2	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	1	—	1	
<u>Total</u> .....	1	2	3	40
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usiné et opérations connexes:				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	2	—	2	24
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..</u>	3	2	5	64
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:				
January — Janvier .....	2		—	
February — Février .....	2		—	
March — Mars .....	2		—	
April — Avril .....	2		—	
May — Mai .....	2		—	
June — Juin .....	2		—	
July — Juillet .....	2		—	
August — Août .....	2		—	
September — Septembre .....	2		—	
October — Octobre .....	2		—	
November — Novembre .....	2		—	
December — Décembre .....	2		—	
	January 1- March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	June 1- September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
	January 1- December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre			
	\$'000			
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:				
At work and paid — Travaillées et payées .....	2	2	1	2
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	—	—	1	—
<u>Total</u> .....	2	2	2	8

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1976 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1976 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
				\$'000
Québec				
Management — Direction:				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	13	1	14	
Total .....	13	1	14	414
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists — Géophysiciens .....	4	1	5	
Geologists — Géologues .....	6	—	6	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	4	—	4	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	4	—	4	
Sub-total — Total partiel .....	18	1	19	335
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	13	3	16	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	—	23	23	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	3	—	3	
Total .....	34	27	61	781
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail-leurs assimilés .....	7	—	7	76
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ...	54	28	82	1,271
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:				
January — Janvier .....	7	—		
February — Février .....	7	—		
March — Mars .....	7	—		
April — Avril .....	7	—		
May — Mai .....	7	—		
June — Juin .....	7	—		
July — Juillet .....	7	—		
August — Août .....	7	—		
September — Septembre .....	7	—		
October — Octobre .....	7	—		
November — Novembre .....	7	—		
December — Décembre .....	7	—		
	January 1- March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
	'000			
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:				
At work and paid — Travaillées et payées .....	3	3	4	3
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	—	—	1	1
Total .....	3	3	5	4

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1976 - Continued  
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1976 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaires and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000	
<u>Ontario</u>					
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	17	—	17		
<u>Total</u> .....	17	—	17	424	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens .....	2	—	2		
Geologists — Géologues .....	17	—	17		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	8	—	8		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	4	—	4		
Sub-total — Total partiel .....	31	—	31	616	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	39	—	39		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	5	21	26		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	15	—	15		
<u>Total</u> .....	90	21	111	1,527	
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	115	3	118	1,377	
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..</u>	<u>222</u>	<u>24</u>	<u>246</u>	<u>3,328</u>	
Male — Hommes			Female — Femmes		
number — nombre					
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:					
January — Janvier .....	108	3			
February — Février .....	107	3			
March — Mars .....	108	3			
April — Avril .....	111	3			
May — Mai .....	119	3			
June — Juin .....	121	3			
July — Juillet .....	124	3			
August — Août .....	123	3			
September — Septembre .....	121	3			
October — Octobre .....	118	3			
November — Novembre .....	112	3			
December — Décembre .....	110	3			
January 1- March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au mars	July 1- September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	
		'000			
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillés et payées .....	53	61	61	59	234
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	2	3	5	2	12
<u>Total</u> .....	<u>55</u>	<u>64</u>	<u>66</u>	<u>61</u>	<u>246</u>

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1976 - Continued  
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1976 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000	
<u>Manitoba</u>					
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	1	—	1		
<u>Total</u> .....	1	—	1	30	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens .....	—	—	—		
Geologists — Géologues .....	—	—	—		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	2	—	2		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	5	—	5		
Sub-total — Total partiel .....	7	—	7	180	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	1	—	1		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	3	7	10		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	5	—	5		
<u>Total</u> .....	16	7	23	426	
Production, field, plant and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	30	—	30	448	
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..</u>	47	7	54	904	
	Male — Hommes		Female — Femmes		
	number — nombre				
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin du mois:					
January — Janvier .....	30	—			
February — Février .....	30	—			
March — Mars .....	30	—			
April — Avril .....	30	—			
May — Mai .....	33	—			
June — Juin .....	33	—			
July — Juillet .....	32	—			
August — Août .....	32	—			
September — Septembre .....	28	—			
October — Octobre .....	28	—			
November — Novembre .....	29	—			
December — Décembre .....	29	—			
	January 1- March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 31 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	'000				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées .....	15	15	13	13	56
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	1	2	3	2	8
<u>Total</u> .....	16	17	16	15	64

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1976 - Continued  
 TABLEAU 10. Effectifs, Rémunérations et heurs-hommes, 1976 - suite

		Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
		Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000	
Saskatchewan						
Management — Direction:						
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....		—	—	—		
Management — Directeurs .....		14	—	14		
Total .....		14	—	14	474	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:						
Geophysicists — Géophysiciens .....		—	—	—		
Geologists — Géologues .....		6	—	6		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....		30	1	31		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..		8	—	8		
Sub-total — Total partiel .....		44	1	45	821	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....		39	1	40		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....		26	53	79		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....		84	1	85		
Total .....		193	56	249	3,914	
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:						
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....		323	1	324	4,941	
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..		530	57	587	9,329	
Male — Hommes				Female — Femmes		
number — nombre						
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:						
January — Janvier .....		306		1		
February — Février .....		306		1		
March — Mars .....		308		1		
April — Avril .....		308		1		
May — Mai .....		329		1		
June — Juin .....		341		1		
July — Juillet .....		350		1		
August — Août .....		350		1		
September — Septembre .....		336		1		
October — Octobre .....		315		1		
November — Novembre .....		313		1		
December — Décembre .....		313		1		
January 1- March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars		April 1- June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	
'000						
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:						
At work and paid — Travaillées et payées .....		154	160	154	155	623
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....		8	14	33	15	70
Total .....		162	174	187	170	693



TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1976 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1975 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Male — Hommes	
				\$'000
Alberta				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management - Directeurs .....	976	13	989	
Total .....	976	13	989	39,986
Professional, technical dna administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens .....	493	18	511	
Geologists - Géologues .....	890	39	929	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres .....	1,568	14	1,582	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	1,022	72	1,094	
Sub-total - Total partiel .....	3,973	143	4,116	93,215
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens .....	2,125	357	2,482	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat .....	1,095	3,206	4,301	
Other administrative personnel - Autres membres du personnels administratif .....	1,374	103	1,477	
Total .....	8,567	3,809	12,376	207,975
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	3,990	42	4,032	66,086
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..	13,533	3,864	17,397	314,047
	Male - Hommes		Female - Femmes	
	number - nombre			
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:				
January - Janvier .....	3,849		39	
February - Février .....	3,848		38	
March - Mars .....	3,847		41	
April - Avril .....	3,890		40	
May - Mai .....	4,088		44	
June - Juin .....	4,071		48	
July - Juillet .....	4,203		47	
August - Août .....	4,152		45	
September - Septembre .....	4,011		44	
October - Octobre .....	3,956		40	
November - Novembre .....	3,980		41	
December - Décembre .....	3,995		44	
	January 1 - March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1 - June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1 - September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1 - December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
				January 1 - December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	'000			
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures- hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées .....	1,916	1,988	1,907	1,981
Not worked and paid - Non travaillées et payées .....	102	137	295	170
Total .....	2,018	2,125	2,202	2,151
				7,792 704 8,496

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-groups, 1976 - Continued  
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1976 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000	
<u>British Columbia</u> <u>Colombie-Britannique</u>					
Management -- Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	10	—	10	301	
<u>Total</u> .....					
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens .....	—	—	—		
Geologists — Géologues .....	15	1	16		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	28	—	28		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	20	1	21		
Sub-total — Total partiel .....	63	2	65	1,326	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	40	1	41		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	18	33	51		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	66	2	68		
<u>Total</u> .....	187	38	225	4,138	
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes.					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	298	—	298	4,461	
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..</u>	495	38	533	8,900	
Male — Hommes			Female — Femmes		
number — nombre					
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:					
January — Janvier .....	302	—			
February — Février .....	298	—			
March — Mars .....	298	—			
April — Avril .....	301	—			
May — Mai .....	303	—			
June — Juin .....	304	—			
July — Juillet .....	301	—			
August — Août .....	299	—			
September — Septembre .....	285	—			
October — Octobre .....	294	—			
November — Novembre .....	294	—			
December — Décembre .....	296	—			
January 1- March 31 1 <sup>er</sup> — janvier au 31 mars	April 1- June 31 1 <sup>er</sup> — avril au 31 mars	July 1- September 30 1 <sup>er</sup> — juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> — octobre au 30 décembre	January 1- December 31 1 <sup>er</sup> — janvier au 31 décembre	
'000					
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées .....	142	143	118	115	518
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	6	11	27	11	55
<u>Total</u> .....	148	154	145	126	573

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1976 - Continued  
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1976 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaries and wages - Traitements de salaires	
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	\$'000	
<u>Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands</u>					
<u>Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique</u>					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs .....	-	-	-		
Management - Directeurs .....	-	-	-		
<u>Total</u> .....	-	-	-	-	
Professional, technical and administrative - Personnel et profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens .....					
Geologists - Géologues .....					
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres .....					
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	22	1	23		
Sub-total - Total partiel .....	22	1	23	533	
Specialists and techniciens - Spécialistes et techniciens .....	15	-	15		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat .....	-	6	6		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif .....	13	-	13		
<u>Total</u> .....	50	7	57	1,107	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	115	-	115	1,689	
<u>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..</u>	165	7	172	2,796	
Male - Hommes			Female - Femmes		
number - nombre					
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:					
January - Janvier .....	113	-			
February - Février .....	114	-			
March - Mars .....	114	-			
April - Avril .....	117	-			
May - Mai .....	114	-			
June - Juin .....	121	-			
July - Juillet .....	117	-			
August - Août .....	118	-			
September - Septembre .....	112	-			
October - Octobre .....	111	-			
November - Novembre .....	116	-			
December - Décembre .....	117	-			
January 1- March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	
'000					
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures- hommes - Par trimestre et par année:					
At work and paid - Travaillées et payées .....	61	61	50	58	230
Not worked and paid - Non travaillées et payées .....	3	5	13	5	26
<u>Total</u> .....	64	66	63	63	256



# SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

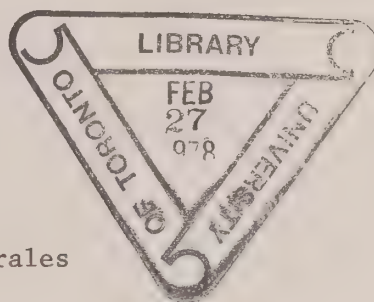
Statistique Canada

Ottawa, Canada

## Catalogue

Titre

Annuelle



- 26-201 Revue générale sur les industries minérales
- 41-214 Fonte et affinage
- 26-206 Mines de charbon
- 26-213 Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
- 26-207 Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
- 26-202 Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
- 26-204 Industries minérales: statistiques principales
- 55-201 Transport du pétrole par pipe-lines
- 57-205 Service de gaz (réseaux de transport et de distribution)
- 45-208 Produits pétroliers raffinés
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique Vol. II

Mensuelle

- 55-001 Transport du pétrole par pipe-lines
- 55-002 Services de gaz
- 26-006 Production de pétrole brut et de gaz naturel
- 45-004 Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, KIA OT6.



# SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Catalogue

Title

## Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipeline Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution System)
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics Vol. II

## Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

# The crude petroleum and natural gas industry

1977

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

JAN 31 1977





# THE CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS INDUSTRY

---

## L'INDUSTRIE DU PÉTROLE BRUT ET DU GAZ NATUREL

1977

*Published by Authority of*  
The Minister of Industry, Trade and Commerce

---

*Publication autorisée par*  
le ministre de l'Industrie et du Commerce

January - 1979 - Janvier  
5-3301-544

Price—Prix: 70 cents

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

## NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

## NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)



TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction .....	5
Table	
1. Principal Statistics, 1968-1977 ...	13
2. Marketable Production and Values, 1974-1977 .....	14
3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1977 .....	14
4. Operating Expenditures, 1977 .....	18
5. Capital Expenditures, 1977 .....	20
6. Alberta Oil Sands Exploration and Development Expenditures, 1947- 1976 .....	20
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1977 .....	22
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by source, Canada, 1977 ....	26
9. Employees, Salaries and Wages, 1969-1977 .....	28
10. Payroll, Employment and Man-hours, 1977 .....	29

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction .....	5
Tableau	
1. Statistiques principales, 1968-1977 ....	13
2. Production marchande et valeurs, 1974-1977 .....	14
3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.É. 064), 1977 .....	14
4. Dépenses d'exploitation, 1977 .....	18
5. Dépenses d'investissement, 1977 .....	20
6. Dépenses d'exploration et développement des sables bitumineux de l'Alberta, 1947-1976 .....	20
7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1977 .....	22
8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1977 ....	26
9. Salariés, traitements et salaires, 1969-1977 .....	28
10. Effectifs, rémunérations et heures- hommes, 1977 .....	29



## INTRODUCTION

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas - Exploration, Development and Production Industry (S.I.C. 064). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the Standard Industrial Classification Manual (Catalogue 12-501). In this publication, the Oil Sands Industry is excluded from the tables which include principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures from their time of inception to the end of 1977 are shown in Table 6, and the Synthetic Crude produced is included in Commodity Tables 2, 3 and 4.

Periodically, Statistics Canada, in co-operation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, has undertaken a Special Survey of the exploration and production activities of 20 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the Special Survey. The last survey of this type was carried out in 1976, and the publication of that year shows the special breakdown in the Capital and Operating expenditure tables. The next Special Survey will be conducted in 1982 (for 1981 reporting year), at which time the above detail will be available.

The following are concepts and definitions which have been used in this report and which will be used in succeeding publications.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are included in Industry (S.I.C. 515), and data on this industry are published annually in Gas Utilities (Catalogue 57-205) and Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-201).

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (C.A.É. 064). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la Classification des activités économiques (n° 12-501F au catalogue). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en ligne en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeuvre; cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début jusqu'à la fin de 1977 pour le tableau 6. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 2, 3, et 4.

À intervalles réguliers, Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de la Canadian Petroleum Association, a mené une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 20 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitement et salaires en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les enquêtés à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition. La dernière enquête du genre a été effectuée en 1976, et l'édition de cette année-là donne la ventilation spéciale dans les tableaux des dépenses d'exploitation et d'investissement. La prochaine enquête spéciale aura lieu en 1982 (elle portera sur l'année 1981), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts et les définitions utilisés dans le présent bulletin et qui seront repris dans les publications ultérieures.

Par production, on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la C.A.É. 515 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans Service de gaz (n° 57-205 au catalogue) et Transport du pétrole par pipe-lines (n° 55-201 au catalogue).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

Materials and supplies  
Goods purchased for resale, as such  
  
Fuel and power consumed  
Number of employees and their pay  
Inventories  
Shipments or sales.

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the crude petroleum and natural gas industry but coded to trade, construction, etc. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields.

Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, sulphur and helium, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office for the above purposes as well as those carried on directly by these companies, and for such other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in S.I.C. 064, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that

Les chiffres relatifs à "l'ensemble des activités" prennent en compte l'activité de production plus les activités auxquelles peut se livrer l'établissement. Généralement, il s'agit de travaux d'exploration géologique et géophysique, ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables sur le compte des immobilisations. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est "l'établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

Matières et fournitures utilisées  
Marchandises achetées pour la revente en l'état  
Combustible et énergie consommés  
Nombre de salariés et rémunérations  
Stocks  
Livraisons ou ventes.

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante couvre l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire tous les puits de pétrole et de gaz, ses usines de traitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, du bâtiment et des travaux publics, etc. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz.

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, de soufre et d'hélium provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise n'est pas nécessairement active dans tous les secteurs de l'industrie dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la C.A.É. 064, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter



the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the S.I.C. 064, crude petroleum and natural gas industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between those which are of a capital nature and those which are operational. The primary purpose of this report is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Business Finance Division in Private and Public Investment in Canada, (Catalogue 61-205). However, in order to present a complete picture in one report, statistics on capital formation are included here. Because of accounting practices in this industry, uniformity of definitions of capital and current expenditures are difficult to attain. As a result, it has been necessary to define those items which are capital and those items which are current. In concert with the total cost accounting techniques and principles being developed in this industry, we have defined as capital, those expenditures for drilling (both exploratory and development), as well as the construction of oil and gas well facilities and other works of a permanent nature. In addition, we treat land and land lease acquisition expenditures as capital in nature although they are not treated as "capital formation" for National Accounts purposes. Expenditures on geological and geophysical activity, field and well operations, natural gas plant operations, and other operating expenses such as land departments, taxes, royalties, etc., are, as may be expected, treated as current expenditures (see Tables 4 and 5).

#### Electricity

Data refers to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

#### Employment, Man-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, which comprise both the producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The

que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.É. 064).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en dépenses d'investissement et en dépenses d'exploitation. Le présent bulletin a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division des finances des entreprises dans Investissements privés et publics au Canada (n° 61-205 au catalogue). Pour que ce bulletin soit complet, nous y avons inclus des données sur la formation de capital. À cause des méthodes comptables en usage dans cette industrie, il est difficile d'uniformiser la définition des termes "dépenses d'investissement" et "dépenses d'exploitation". Il a donc fallu déterminer ce qui appartient à l'une et l'autre des catégories. À partir de techniques et de principes de comptabilité de prix de revient appliqués dans cette industrie, nous avons assimilé aux dépenses d'investissement les sommes affectées au forage (d'exploration et de développement), à la construction d'installations de puits de pétrole et de gaz et à d'autres ouvrages de nature permanente. Nous considérons également comme investissements les dépenses effectuées pour l'acquisition de terrains et de concessions bien qu'elles ne soient pas assimilées à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale. Les sommes consacrées aux travaux d'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation de champs, de puits et d'usines de gaz naturel ainsi que les autres dépenses d'exploitation comme les services des terres, les taxes, les redevances, etc., sont, comme on peut s'y attendre, considérées comme dépenses d'exploitation (voir tableaux 4 et 5).

#### Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût est le coût livré à l'usine et (ou) au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto-consommation n'est pas assimilée aux achats d'électricité.

#### Effectifs, heures-hommes, rémunérations

Les salariés groupent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs, ainsi que les travailleurs à la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés, pour les activités de production et autres.

Par "travailleurs à la production et assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois.



numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Salaries and wages (Tables 1, 8 and 9) refer to gross earnings of all employees before deductions for income tax and employees' contributions to social services such as sickness, accident and unemployment insurance, pensions, etc. They included all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the worker's earnings. Payments for overtime are included. They do not include the company share of benefit plans.

### Definitions

#### Production

Gross new production -- All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production -- "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals -- "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is re-injected into field pools or storage. For valuation purposes, shrinkage is deducted from the volume.

Marketable production -- The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after

Les chiffres sont parfois influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-hommes des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-hommes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les enquêtés sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés présentent en définitive les gains horaires moyens et ne représentent pas les taux de salaire horaires que publie le ministère du Travail.

Les traitements et salaires (tableaux 1, 8 et 9) représentent les gains bruts de tous les salariés avant le précompte des impôts et des cotisations aux régimes de l'assurance-maladie, de l'assurance-accident, de l'assurance-chômage, de pension; etc. Elles comprennent tous les salaires, les traitements, les primes, la participation des employés aux bénéfices, les commissions (versées aux employés réguliers seulement) ainsi que toute autre allocation qui forme une partie des gains du travailleur. Le paiement des heures supplémentaires est compris, mais non la part versée par l'employeur aux régimes de prévoyance.

### Définitions

#### Production

Nouvelle production brute -- Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

Nouvelle production nette -- "Nouvelle production brute", moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

Prélèvements nets de production -- "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage. Aux fins d'évaluation, la contraction au stockage est déduite du volume.

Production marchande -- La quantité de gaz, pétrole, propane, butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d., la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après déduction de l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz

field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

#### Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

#### Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment, of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishment of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

#### Value Added

##### (a) By production activities:

Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased, fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur etc.

##### (b) By total activity:

Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by

secs après déduction du volume utilisé dans le champ, perdu, réinjecté, etc., ou, la quantité de pétrole brut produite pour la vente, après déduction de volume utilisé sur place, perdu, réinjecté, etc., mais avant les variations de stocks.

#### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stocks qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

#### Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représentent le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composants consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières de composants ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

#### Valeur ajoutée

##### a) Par les activités de production:

Signifie la valeur de la production marchande, moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

##### b) Par l'ensemble des activités:

Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations"



the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

### Survey Results

In 1977, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$9,112,347,000 an increase of 23.1% over 1976. Crude oil and field condensate amounted to \$4,871,317,000, an increase of 20.2%, natural gas \$3,161,612,000, an increase of 29.6% natural gas processing plant products (that is pentanes plus, propane, butanes and sulphur) \$1,072,878,000, an increase of 18.0% from 1976 values. The value of shipments for each hydrocarbon commodity, (i.e., sulphur excluded) by province, is shown in Table 3. In 1977, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$7,941,132,000 or 87.2% of the national figure of \$9,019,447,000.

The number of employees in the industry in Canada, increased from 19,096 in 1976 to 20,240, but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1977, management accounted for 5.7% of the total work force; professional categories 23.9%; specialists, technical, clerical and administrative 44.8%; field, plant and related workers 25.6%. Total salaries and wages paid during 1977 increased to \$387,223,000 from \$341,032,000 reported in 1976 up 13.5%. Alberta had 91.7% of the total employees and paid 92.6% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Operating expenditures rose from \$3,884,844,000 in 1976 to \$4,376,511,000 in 1977 an increase of 12.7%. During the current year, royalty payments accounted for 61.1% of the total: geological and geophysical expenditures 8.1%; field and well operations 13.1%; retention costs 2.8%; natural gas processing plants 5.9%; interest expense 3.6%; all other operating expenditures 5.4%.

Capital expenditures increased 34.8% from \$1,744,661,000 in 1976 to \$2,530,953,000 in 1977. Exploratory and development drilling accounted for 48.3% of the total capital

de la valeur capitalisée des biens produits, moins la coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

### Résultats de l'enquête

En 1977, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevé à \$9,112,347,000, soit 23.1 % de plus qu'en 1976. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$4,871,317,000 (+20.2 %), celle du gaz naturel, \$3,161,612,000 (+29.6 %) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$1,072,878,000 (+18.0 %). La valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d., sans le soufre) par province est donnée au tableau 3. En 1977, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$7,941,132,000; soit 87.2 % de la valeur pour l'ensemble du Canada \$9,019,447,000.

Le nombre des employés de cette industrie est augmenté de 19,096 en 1976 à 20,240 en 1977, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1977 le personnel de direction représentait 5.7 % de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 23.9 %; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 44.8 %; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 25.6 %. Les rémunérations totales sont passées de \$341,032,000 en 1976 à \$387,223,000 en 1977 (+13.5 %). L'Alberta comptait 91.7 % des effectifs et a versé 92.6 % des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Les dépenses d'exploitation sont passées de \$3,884,844,000 à \$4,376,511,000 (+12.7 %). Au cours de l'année, le paiement de redevances a représenté 61.1 % des dépenses; les frais de travaux d'exploitation géologique et géophysique, 8.1 %; l'exploitation des champs et des puits, 13.1 %; les frais de garde, 2.8 %; les usines de traitement de gaz naturel 5.9 %; les intérêts, 3.6 %; toutes les autres dépenses d'exploitation, 5.4 %.

Les dépenses d'investissement ont augmenté de 34.8 %, passant de \$1,744,661,000 en 1976 à \$2,530,953,000 en 1977. Les forages d'exploration et de mise en valeur sont intervenus pour 48.3 %

expenditures in 1977; natural gas processing plants 6.1%; tangible well and lease equipment 11.1%; other buildings and machinery 1.7%; secondary recovery facilities 1.3%; pipe lines and related equipment 2.2%. Land sites purchased for construction purposes and land acquisition (includes permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 29.3% of the total capital expenditures, but are not considered as part of "capital formation" for National Accounts purposes.

Value added for total activity by the industry in 1977 was \$8,698,328,000, an increase of 23.4% over 1976.

de l'ensemble des dépenses d'investissement en 1977; les usines de traitement du gaz naturel, pour 6.1 %; les biens corporels (puits et concessions), pour 11.1 % les autres bâtiments et machines, pour 1.7 %; les travaux de récupération secondaire, pour 1.3 %; et les pipelines et les installations connexes, pour 2.2 %. L'achat de gîtes à des fins de construction et l'acquisition de terrains (y compris les droits de permis, les gratifications, les frais juridiques et les droits de dépôt) sont intervenus pour 29.3 % des dépenses d'investissement, mais ne sont pas assimilés à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale.

En 1977, la valeur ajoutée par l'ensemble des activités s'est élevée à \$8,698,328,000, soit une augmentation de 23.4 % par rapport à 1976.





TABLE 1. Principal Statistics, (1) 1968-1977

TABLEAU 1. Statistiques principales(1), 1968-1977

Year and province — Année et province	Estab- lish- ments — Éta- blisse- ments	Producing activity — Activité de production							Total activity — Activité totale				
		Production and related workers — Travailleurs de la production et assimilés			Cost of electricity — Coût de l'élec- tricité	Cost of materials and supplies and fuel — Coût des matières et four- nitures et du combus- tible	Value of marketable production — Valeur de la production marchande	Value added — Valeur ajoutée	Working owners and partners — Proprié- taires et as- sociés actifs	Employees — Salariés		Value added — Valeur ajoutée	
		Number — Nombre	Man- hours paid — Heures- hommes payées	Wages — Salai- res						Number — Nombre	Salaries and wages — Traite- ments et salaires		
	number — nombre		thousands — milliers		thousands of dollars — milliers de dollars				number — nombre		\$'000		
1968 .....	814	3,467	7,471	27,765	14,973	37,284	1,360,252	1,307,995	—	13,611	123,412	1,312,414	
1969 .....	1,017	3,546	7,469	30,413	17,478	40,000	1,450,472	1,392,994	—	14,153	138,248	1,399,638	
1970 .....	1,008	3,796	8,283	35,041	20,502	51,141	1,612,224	1,540,581	—	14,970	152,845	1,551,637	
1971 .....	1,035	4,082	8,918	39,564	23,067	53,212	1,852,077	1,775,798	—	15,896	175,432	1,779,369	
1972 .....	1,126	4,324	9,356	46,215	27,394	59,813	2,162,661	2,075,454	—	16,604	195,920	2,083,466	
1973 .....	1,087	4,404	9,274	49,723	37,768	70,481	2,979,704	2,871,455	—	16,786	212,145	2,883,273	
1974 .....	883	4,845	10,326	62,307	44,452	81,688	4,836,328	4,710,188	—	18,155	257,969	4,724,990	
1975 .....	807	4,679	9,772	67,376	42,711	110,260	5,974,735	5,821,764	—	18,053	280,884	5,838,459	
1976													
Atlantic provinces — Provinces de l'Atlan- tique .....	10	2	8	24	—	—	102	102	—	5	64	139	
Québec .....	10	7	14	76	—	—	2	2	—	82	1,271	(69)	
Ontario .....	28	118	246	1,377	168	350	10,012	9,494	—	246	3,328	7,717	
Manitoba .....	28	30	64	448	676	517	33,553	32,360	—	54	904	31,736	
Saskatchewan .....	128	324	693	4,941	13,605	22,591	461,913	425,717	—	587	9,329	412,040	
Alberta .....	242	4,032	8,496	66,086	45,851	124,838	6,273,978	6,103,289	—	17,397	314,047	6,152,864	
British Columbia — Co- lombie-Britannique ...	111	298	573	4,461	—	10,727	454,800	444,073	—	533	8,900	442,141	
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique .....	105	115	256	1,689	—	674	3,662	2,988	—	172	2,796	2,975	
Off shore — Large des côtes:													
East — Est .....	47	5	10	74	—	—	—	—	—	20	393	460	
Hudson Bay — Baie d'Hudson .....	9	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
West — Ouest .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Total .....	718	4,931	10,360	79,176	60,300	159,697	7,238,022	7,018,025	—	19,096	341,032	7,050,003	
1977													
Atlantic provinces — Provinces de l'Atlan- tique .....	15	2	4	26	—	—	83	83	—	6	88	83	
Québec .....	9	—	—	—	—	—	—	—	—	107	1,655	—	
Ontario .....	34	115	271	1,353	168	543	16,753	16,042	—	276	4,135	13,886	
Manitoba .....	32	29	60	469	746	655	40,433	39,032	—	59	977	38,274	
Saskatchewan .....	132	315	672	5,068	11,467	25,400	600,869	564,002	—	543	9,185	546,427	
Alberta .....	247	4,347	9,258	79,395	49,468	138,348	7,816,415	7,628,599	—	18,563	358,534	7,685,471	
British Columbia — Co- lombie-Britannique ...	118	271	546	4,554	—	10,221	419,006	408,785	—	522	9,670	406,107	
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique .....	94	112	271	1,728	—	701	4,582	3,881	—	142	2,381	8,188	
Off shore — Large des côtes:													
East — Est .....	33	—	—	—	—	—	—	—	—	22	598	(108)	
Hudson Bay — Baie d'Hudson .....	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
West — Ouest .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Total .....	719	5,191	11,082	92,593	61,849	175,868	8,898,141	8,660,424	—	20,240	387,223	8,698,328	
Percentage change — Variation en pour- centage:													
1976-1977 .....	—	+ 5.3	+ 7.0	+ 16.9	+ 2.6	+ 10.1	+ 22.9	+ 23.4	—	+ 6.0	+ 13.5	+ 23.4	
1975-1976 .....	- 11.0	+ 5.4	+ 6.0	+ 17.5	+ 41.2	+ 44.8	+ 21.1	+ 20.5	—	+ 5.8	+ 21.4	+ 20.8	

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations. — Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.

TABLE 2. Marketable Production and Values, 1974-1977

No.	Products	1974			1975		
		Quantity - Quantité		Value	Quantity - Quantité		Value
		—		—	—		—
		'000 bbl.	'000 m <sup>3</sup>	\$'000	'000 bbl.	'000 m <sup>3</sup>	\$'000
		'000 bbl			'000 bbl		
1	Crude oil .....	596,552	94 844	3,405,023	505,147	80 312	3,632,308
2	Synthetic crude oil .....	16,880	2 684	108,876	15,764	2 506	123,432
3	Condensate .....	1,175	187	6,686	983	156	6,959
4	Pentanes plus .....	57,722	9 177	357,502	53,868	8 564	398,541
5	Propane .....	33,269	5 289	183,632	34,695	5 516	229,681
6	Butanes .....	22,191	3 528	111,582	22,816	3 627	148,302
		'000,000			'000,000		
		cu. ft.			cu. ft.		
		—	'000,000 m <sup>3</sup>	\$'000	—	'000,000 m <sup>3</sup>	\$'000's
		'000,000 de			'000,000 de		
		pi <sup>3</sup>			pi <sup>3</sup>		
7	Natural gas(1,2) .....	2,420,138	68 557	677,644	2,446,364	69 300	1,413,619
		'000	'000		'000	'000	
		long ton	metric t		long ton	metric t	
		—	—	\$'000's	—	—	\$'000's
		'000	'000		'000	'000	
		t fortes	t métriques		t fortes	t métriques	
8	Sulphur .....	6,808	6 917	94,259	6,346	6 448	145,325
	Total value .....			4,945,204			6,098,167

(1) Includes value of helium.

(2) Value of helium not included in 1975 and 1976, 1977.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1977

No.	Products		Canada	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario
	<u>Net production withdrawals</u>					
1	Crude oil .....	'000 bbl.	461,171	5	—	617
2		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	73 285	1	—	98
3		\$'000	4,653,208	40	—	6,627
4	Synthetic crude oil(3) .....	'000 bbl.	19,670	—	—	—
5		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	3 126	—	—	—
6		\$'000	207,666	—	—	—
7	Condensate .....	'000 bbl.	1,059	—	—	—
8		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	168	—	—	—
9		\$'000	10,626	—	—	—
10	Pentanes plus .....	'000 bbl.	47,493	—	—	—
11		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	7 546	—	—	—
12		\$'000	493,458	—	—	—
13	Propane .....	'000 bbl.	34,694	—	—	—
14		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	5 507	—	—	—
15		\$'000	268,533	—	—	—
16	Butanes .....	'000 bbl.	22,979	—	—	—
17		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	3 649	—	—	—
18		\$'000	207,734	—	—	—
19	Natural gas .....	'000,000 cu. ft.	3,230,672	86	—	8,526
20		'000,000 cu. m,m <sup>3</sup>	91 518	2	—	241
21		\$'000	3,422,070	43	—	10,267
22	Sulphur .....	'000 long ton	6,493	—	—	—
23		'000 metric t	6 598	—	—	—
24		\$'000	101,818	—	—	—
25	Total value .....	\$'000	9,365,113	83	—	16,894

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 2. Production marchande et valeurs, 1974-1977

1976			1977			Produits	No
Quantity - Quantité		Value - Valeur	Quantity - Quantité		Value - Valeur		
'000 bbl.	'000 m <sup>3</sup>	\$'000	'000 bbl.	'000 m <sup>3</sup>	\$'000		
-			-				
'000 bbl			'000 bbl				
461,912	73 438	3,879,863	461,152	73 282	4,653,025	Pétrole brut .....	1
17,485	2 780	162,261	19,670	3 126	207,666	Pétrole brut synthétique .....	2
1,015	161	8,471	1,059	168	10,626	Condensat .....	3
47,950	7 623	411,743	47,548	7 556	493 984	Pentanes plus .....	4
34,032	5 411	227,331	34,704	3 649	268,611	Propane .....	5
22,288	3 543	158,202	22,981	5 508	207,750	Butanes .....	6
'000,000 cu. ft.			'000,000 cu. ft.				
-			-				
'000,000 de pi <sup>3</sup>	'000,000 m <sup>3</sup>	\$'000's	'000,000 de pi <sup>3</sup>	'000,000 m <sup>3</sup>	\$'000		
2,458,668	69 649	2,440,385	2,590,977	73 397	3,161,612	Gas naturel(1,2) .....	7
'000 long ton	'000 metric t		'000 long ton	'000 metric t			
-			-				
'000 t fortes	'000 t métriques	\$'000's	'000 t fortes	'000 t métriques	\$'000's		
6,340	6 442	112,027	6,539	6 645	102,533	Soufre .....	8
		7,400,283			9,105,807	Valeur totale .....	9

(1) Comprend la valeur de l'hélium.

(2) Ne comprend pas la valeur de l'hélium en 1975 et 1976, et 1977.

TABLEAU 3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.É. 064), 1977

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest	Produits		No
					<u>Prélèvements nets de production</u>		
3,967	61,303	380,574(3)	13,839	866	'000 bbl	Pétrole brut .....	1
630	9 742	60 477	2 199	138	'000 m <sup>3</sup>		2
40,433	579,133	3,889,466	133,214	4,295	\$'000		3
-	-	19,670	-	-	'000 bbl	Pétrole brut synthétique(3) ..	4
-	-	3 126	-	-	'000 m <sup>3</sup>		5
-	-	207,666	-	-	\$'000		6
-	136	769	154	-	'000 bbl	Condensat .....	7
-	22	122	24	-	'000 m <sup>3</sup>		8
-	1,285	7,859	1,482	-	\$'000		9
-	146	46,213	1,134	-	'000 bbl	Pentanes plus .....	10
-	23	7 343	180	-	'000 m <sup>3</sup>		11
-	1,465	481,077	10,916	-	\$'000		12
-	497	33,623	574	-	'000 bbl	Propane .....	13
-	79	5 337	91	-	'000 m <sup>3</sup>		14
-	3,847	260,241	4,445	-	\$'000		15
-	240	22,039	700	-	'000 bbl	Butanes .....	16
-	38	3 500	111	-	'000 m <sup>3</sup>		17
-	2,167	199,235	6,332	-	\$'000		18
-	51,280	2,756,462	414,002(1)	316	'000,000 de pi <sup>3</sup>	Gas naturel .....	19
-	1 453	78 085	11 728	9	'000,000 m <sup>3</sup>		20
-	13,534	3,110,319	287,620	287	\$'000		21
-	1	6,346	146	-	'000 t forte	Soufre .....	22
-	2	6 448	148	-	'000 t métriques		23
-	21	99,506	2,291	-	\$'000		24
40,433	601,452	8,255,369	446,300	4,582	\$'000	Valeur totale .....	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1977 - Concluded

Products			Canada	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario
No.						
Marketable production						
1	Crude oil .....	'000 bbl.	461,152	5	—	617
2		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	73 282	1	—	98
3		\$'000	4,653,025	40	—	6,627
4	Synthetic crude oil(3) .....	'000 bbl.	19,670	—	—	—
5		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	3 126	—	—	—
6		\$'000	207,666	—	—	—
7	Condensate .....	'000 bbl.	1,059	—	—	—
8		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	168	—	—	—
9		\$'000	10,626	—	—	—
10	Pentanes plus .....	'000 bbl.	47,548	—	—	—
11		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	7 556	—	—	—
12		\$'000	493,984	—	—	—
13	Propane .....	'000 bbl.	34,704	—	—	—
14		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	3 649	—	—	—
15		\$'000	268,611	—	—	—
16	Butanes .....	'000 bbl.	22,981	—	—	—
17		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	5 508	—	—	—
18		\$'000	207,750	—	—	—
19	Natural gas .....	'000,000 cu. ft.	2,590,977	86	—	8,409
20		'000,000 cu. m,m <sup>3</sup>	73 397	2	—	238
21		\$'000	3,161,612	43	—	10,126
22	Sulphur .....	'000 long ton	6,539	—	—	—
23		'000 metric t	6 645	—	—	—
24		\$'000	102,533	—	—	—
25	Total value .....	\$'000	9,105,807	83	—	16,753
Shipments						
26	Crude oil .....	'000 bbl.	460,969	5	—	617
27		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	73 253	1	—	98
28		\$'000	4,651,270	40	—	6,627
29	Synthetic crude oil(3) .....	'000 bbl.	19,640	—	—	—
30		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	3 123	—	—	—
31		\$'000	207,340	—	—	—
32	Condensate .....	'000 bbl.	1,059	—	—	—
33		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	168	—	—	—
34		\$'000	10,626	—	—	—
35	Pentanes plus .....	'000 bbl.	47,520	—	—	—
36		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	7 551	—	—	—
37		\$'000	493,724	—	—	—
38	Propane .....	'000 bbl.	37,598	—	—	—
39		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	5 968	—	—	—
40		\$'000	291,010	—	—	—
41	Butanes .....	'000 bbl.	22,551	—	—	—
42		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	3 581	—	—	—
43		\$'000	203,865	—	—	—
44	Natural gas .....	'000,000 cu. ft.	2,590,977	86	—	8,409
45		'000,000 cu. m,m <sup>3</sup>	73 397	2	—	238
46		\$'000	3,161,612	43	—	10,126
47	Sulphur .....	'000 long ton	5,099	—	—	—
48		'000 metric t	5 180	—	—	—
49		\$'000	79,956	—	—	—
50	Total value .....	\$'000	9,099,403	83	—	16,753

(1) Includes 26,496 million cu. ft. of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 314 million cu. ft. of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(2) Includes 22,159 million cu. ft. of gas from Pointed Mountain and 314 million cu. ft. from Beaver River in the Yukon.

(3) Includes 3,056,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.É. 064), 1977 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon, Northwest Territories — Yukon, Territoires du Nord-Ouest	Produits	N°
					Production marchande	
3,967	61,303	380,574(3)	13,820	866	'000 bbl Pétrole brut .....	1
630	9 742	60 477	2 196	138	'000 m <sup>3</sup>	2
40,433	579,133	3,889,466	133,031	4,295	\$'000	3
—	—	19,670	—	—	'000 bbl Pétrole brut synthétique(3) ..	4
—	—	3 126	—	—	'000 m <sup>3</sup>	5
—	—	207,666	—	—	\$'000	6
—	136	769	154	—	'000 bbl Condensat .....	7
—	22	122	24	—	'000 m <sup>3</sup>	8
—	1,285	7,859	1,482	—	\$'000	9
—	136	46,213	1,199	—	'000 bbl Pentanes plus .....	10
—	22	7 343	191	—	'000 m <sup>3</sup>	11
—	1,365	481,077	11,542	—	\$'000	12
—	507	33,623	574	—	'000 bbl Propane .....	13
—	80	5 337	91	—	'000 m <sup>3</sup>	14
—	3,925	260,241	4,445	—	\$'000	15
—	242	22,039	700	—	'000 bbl Butanes .....	16
—	38	3 500	111	—	'000 m <sup>3</sup>	17
—	2,183	199,235	6,332	—	\$'000	18
—	47,759	2,197,188	337,219(2)	316	'000,000 de pi <sup>3</sup> Gaz naturel .....	19
—	1 353	62 242*	9 553	9	'000,000 m <sup>3</sup>	20
—	12,957	2,878,316	259,883	287	\$'000	21
—	1	6,392	146	—	'000 t forte Soufre .....	22
—	2	6,495	148	—	'000 t métriques	23
—	21	100,221	2,291	—	\$'000	24
40,433	600,869	8,024,081	419,006	4,582	\$'000 Valeur totale .....	25
					Livraisons	
3,969	61,241	380,475(3)	13,807	855	'000 bbl Pétrole brut .....	26
631	9 732	60 461	2 194	136	'000 m <sup>3</sup>	27
40,457	578,544	3,888,455	132,906	4,241	\$'000	28
—	—	19,640	—	—	'000 bbl Pétrole brut synthétique(3) ..	29
—	—	3 123	—	—	'000 m <sup>3</sup>	30
—	—	207,340	—	—	\$'000	31
—	136	769	154	—	'000 bbl Condensat .....	32
—	22	122	24	—	'000 m <sup>3</sup>	33
—	1,285	7,859	1,482	—	\$'000	34
—	136	46,225	1,159	—	'000 bbl Pentanes plus .....	35
—	22	7 345	184	—	'000 m <sup>3</sup>	36
—	1,365	481,202	11,157	—	\$'000	37
—	511	36,513	574	—	'000 bbl Propane .....	38
—	81	5 796	91	—	'000 m <sup>3</sup>	39
—	3,952	282,613	4,445	—	\$'000	40
—	242	21,609	700	—	'000 bbl Butanes .....	41
—	38	3 432	111	—	'000 m <sup>3</sup>	42
—	2,186	195,347	6,332	—	\$'000	43
—	47,759	2,197,188	337,219(2)	316	'000,000 de pi <sup>3</sup> Gaz naturel .....	44
—	1 353	62 242	9 553	9	'000,000 m <sup>3</sup>	45
—	12,957	2,878,316	259,883	287	\$'000	46
—	2	5,056	41	—	'000 t forte Soufre .....	47
—	2	5 137	41	—	'000 t métriques	48
—	36	79,276	644	—	\$'000	49
40,457	600,325	8,020,408	416,849	4,528	\$'000 Valeur totale .....	50

(1) Inclus 26,496 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 314 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Beaver River" produit le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Inclus 22,159 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" et 314 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Beaver River" dans le Yukon.

(3) Inclus 3,056,000 barils de pétrole brut expérimental.



TABLE 4. Operating Expenditures, 1977(1)

No.		Canada	Atlantic provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of dollars — milliers de dollars						
1	Geological and geophysical operations .....	353,227	1,273	480	6,794	1,082	5,691	223,412
2	Field and well operations .....	574,835	200	—	3,535	3,547	70,643	466,521
3	Natural gas processing plants .....	259,052	—	—	3,264	—	2,571	240,830
4	Retention costs(2) .....	124,068	318	61	1,691	306	10,364	89,365
5	Royalties .....	2,673,821	—	—	1,091	7,255	217,433	2,398,895
6	Taxes (excluding income tax) .....	111,857	15	18	260	4,769	15,237	89,605
7	Interest expense .....	157,409	—	—	93	10	2,743	149,413
8	Other operating expenses .....	122,242	286	357	1,119	114	1,325	113,997
9	<u>Total</u> .....	4,376,511	2,092	916	17,847	17,083	326,007	3,772,038

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Includes: Producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholder's mineral rights; land department salaries and overhead.

TABLE 5. Capital Expenditures, 1977(1)

No.		Canada	Atlantic provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of dollars — milliers de dollars						
1	Exploratory drilling .....	784,094	—	4,938	4,836	366	18,017	394,679
2	Development drilling .....	438,881	—	—	9,266	876	21,183	351,240
3	Tangible well and lease equipment .....	282,047	—	—	1,500	198	11,627	250,198
4	Pipe lines and related facilities .....	56,481	—	—	1,086	—	1,769	47,909
5	Secondary recovery and pressure maintenance projects .....	31,876	—	—	169	—	2,367	28,968
6	Natural gas processing plants .....	155,505	—	—	859	—	2,328	143,805
7	Other buildings and machinery .....	44,005	38	—	2,046	—	982	36,885
8	<u>Total capital formation</u> .....	1,792,889	38	4,938	19,762	1,440	58,273	1,253,684
9	Land sites .....	2,174	—	—	—	—	2	2,166
10	Land acquisition(2) .....	735,890	570	1,401	2,092	280	15,484	590,515
11	<u>Total</u> .....	2,530,953	608	6,339	21,854	1,720	73,759	1,846,365

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Permit fees and acquisition costs; includes bonuses, legal fees and filing fees.

TABLE 6. Alberta Oil Sands Exploration and Development Expenditures, 1947-1976

No.		Cumulative 1947-1977 Cumulatif
		\$'000,000
	Capital expenditures:	
1	Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc.	2,302.5
	Operating costs:	
2	Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, reclamation costs, other operating costs, etc.	949.1
3	<u>Total oil sands expenditures</u> .....	3,251.6

TABLEAU 4. Dépenses d'exploitation, 1977(1)

British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	Off shore — Large des côtes				N <sup>o</sup>
	East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest			
thousands of dollars — milliers de dollars						
41,373	55,961	17,010	151	—	Exploration géologique et géophysique .....	1
27,071	3,318	—	—	—	Exploitation des champs et des puits .....	2
10,911	1,476	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel .....	3
16,697	3,655	1,611	—	—	Coûts de garde(2) .....	4
44,305	4,842	—	—	—	Redevances .....	5
1,592	321	40	—	—	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) .....	6
4,015	108	1,027	—	—	Dépense d'intérêt .....	7
3,455	1,351	238	—	—	Autres dépenses d'exploitation .....	8
149,419	71,032	19,926	151	—	<u>Total</u> .....	9

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Inclus: Les coûts de garde des terres productrices et non productrices; les bonis.

TABLEAU 5. Dépenses d'investissement, 1977(1)

British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	Off shore — Large des côtes				
		East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest		
thousands of dollars — milliers de dollars						
59,480	277,944	23,834	—	—	Forage d'exploration .....	1
49,169	7,147	—	—	—	Forage de mise en valeur .....	2
14,102	4,385	37	—	—	Biens corporels, puits et concessions .....	3
1,864	3,853	—	—	—	Pipe-lines et installations connexes .....	4
372	—	—	—	—	Travaux de récupérations secondaires et de la pression.	5
6,371	2,142	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel .....	6
591	2,471	992	—	—	Autres bâtiments et machines .....	7
131,949	297,942	24,863	—	—	<u>Total de la formation de capital</u> .....	8
6	—	—	—	—	Propriétés foncières .....	9
125,500	28	20	—	—	Acquisition de terrains(2) .....	10
257,455	297,970	24,883	—	—	<u>Total</u> .....	11

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Coût des droits d'exploration et d'acquisition de terrains; comprend les honoraires légaux et les droits d'inscription.

TABLEAU 6. Dépenses d'exploration et développement des sables bitumineux de l'Alberta, 1947-1976

Cumulative 1947-1977 Cumulatif		N <sup>o</sup>
\$'000,000		
2,302.5	Dépenses d'investissement:  Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	1
949.1	Dépenses d'exploitation:  Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendication et les autres d'opération, etc.	2
3,251.6	Dépenses totales des sables bitumineux .....	3

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1977

		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.		barrels of 35 Canadian gallons — '000 — barils de 35 gallons canadiens				
<u>Supply</u>						
Domestic production:						
1	Crude oil .....	5	617	3,967	61,303	380,574
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	19,670
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	Total .....	5	617	3,967	61,303	400,244
5	Condensate .....	—	—	—	136	769
6	Pentanes plus .....	—	—	—	146	46,213
7	Net withdrawals .....	5	617	3,967	61,585	447,226
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	Total supply .....	5	617	3,967	61,585	447,226
<u>Disposition</u>						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	2,193	81,609
12	Ontario .....	—	617	3,626	29,079	131,230
13	Manitoba .....	—	—	82	1,759	7,612
14	Saskatchewan .....	—	—	—	2,021	9,444
15	Alberta .....	—	—	—	—	85,943
16	British Columbia .....	—	—	—	—	40,225
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	Total .....	—	617	3,708	35,052	356,063
Exports to United States:						
Petroleum administration:						
19	District I .....	—	—	—	87	2,098
20	II .....	—	—	260	27,663	59,791
21	IV .....	—	—	—	—	20,998
22	V .....	—	—	—	—	7,995
23	Total .....	—	—	260	27,750	90,882
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant .....	—	—	34	562	1,755
25	Transporters' .....	—	—	24	4,058	37,790
Closing:						
26	Field and plant .....	—	—	32	783	2,085
27	Transporters' .....	—	—	24	4,324	33,131
28	Net change .....	—	—	— 2	+ 487	— 4,329
29	Deliveries to other purchasers .....	5	—	—	—	84
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	—
31	Field and plant use .....	—	—	—	10	—
32	Losses and adjustments .....	—	—	1	— 1,714	4,526
33	Total disposition .....	5	617	3,967	61,585	447,226

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1977

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total, source canadienne	Total foreign sources — Total, source étrangère	Total all sources — Total, général		
barrels of 35 Canadian gallons - '000 - barils de 35 gallons canadiens						NC
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
13,839	984	461,289	...	461,289	Pétrole brut .....	1
—	—	19,670	...	19,670	Pétrole brut synthétique .....	2
—	118	118	...	118	Moins: repris pour l'injection .....	3
13,839	866	480,841	...	480,841	<u>Total</u> .....	4
154	—	1,059	...	1,059	Condensats .....	5
1,134	—	47,493	...	47,493	Pentanes plus .....	6
15,127	866	529,393	...	529,393	Prélèvement net .....	7
...	...	...	244,281 (1)	244,281	Importations .....	8
15,127	866	529,393	244,281 (1)	773,674	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	106,184	106,184	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	83,802	119,031	202,833	Québec .....	11
—	—	164,552	19,066	183,618	Ontario .....	12
—	—	9,453	—	9,453	Manitoba .....	13
—	—	11,465	—	11,465	Saskatchewan .....	14
—	—	85,943	—	85,943	Alberta .....	15
15,221	—	55,446	—	55,446	Colombie-Britannique .....	16
—	855	855	—	855	Territoires du Nord-Ouest .....	17
15,221	855	411,516	244,281	655,797	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
—	—	2,185	—	2,185	District I .....	19
—	—	87,714	—	87,714	II .....	20
—	—	20,998	—	20,998	IV .....	21
522	—	8,517	—	8,517	V .....	22
522	—	119,414 (1)	—	119,414	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
7	55	2,413	367	2,780	Gisements et usines de traitement .....	24
944	—	42,816	—	42,816	Transporteurs .....	25
Fin d'exercice:						
61	66	3,027	367	3,394	Gisements et usines de traitement .....	26
921	—	38,400	—	38,400	Transporteurs .....	27
+ 31	+ 11	- 3,802	—	- 3,802	Variation nette .....	28
—	—	89	—	89	Livraison à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburants consommés par les pipe-lines .....	30
43	—	53	—	53	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
- 690	—	2,123	—	2,123	Pertes et ajustements .....	32
15,127	866	529,393	244,281	773,674	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source Canada, 1977 - Concluded

		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
No.		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	1	98	630	9 742	60 477
2	Synthetic crude oil .....	-	-	-	-	3 126
3	Less returned to formation .....	-	-	-	-	-
4	Total .....	1	98	630	9 742	63 603
5	Condensate .....	-	-	-	22	122
6	Pentanes plus .....	-	-	-	23	7 343
7	Net withdrawals .....	1	98	630	9 787	71 068
	Imports .....	-	-	-	-	-
9	<u>Total supply</u> .....	1	98	630	9 787	71 068
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces .....	-	-	-	-	-
11	Quebec .....	-	-	-	349	12 968
12	Ontario .....	-	98	576	4 621	20 854
13	Manitoba .....	-	-	13	280	1 209
14	Saskatchewan .....	-	-	-	321	1 501
15	Alberta .....	-	-	-	-	13 657
16	British Columbia .....	-	-	-	-	6 393
17	Northwest Territories .....	-	-	-	-	-
18	Total .....	-	98	589	5 571	56 582
	Exports to United States:					
	Petroleum administration:					
19	District I .....	-	-	-	14	333
20	II .....	-	-	41	4 396	9 502
21	IV .....	-	-	-	-	3 337
22	V .....	-	-	-	-	1 270
23	Total .....	-	-	41	4 410	14 442
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	-	-	5	89	279
25	Transporters' .....	-	-	4	645	6 005
	Closing:					
26	Field and plant .....	-	-	5	124	331
27	Transporters' .....	-	-	4	687	5 265
28	Net change .....	-	-	-	+ 77	- 688
29	Deliveries to other purchasers .....	1	-	-	-	13
30	Pipeline fuel .....	-	-	-	-	-
31	Field and plant use .....	-	-	-	2	-
32	Losses and adjustments .....	-	-	-	- 273	719
33	<u>Total disposition</u> .....	1	98	630	9 787	71 068

(1) Includes exchanges of 20,151,000 barrels of crude oil and equivalent with the United States.

(2) Includes exchanges of 3 202 000 cubic metres of crude oil and equivalent with the United States.

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (S.I.C. 365) and of Pipeline Transport (S.I.C. 515).



TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1977 -- fin

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord- Ouest	Total Canadian sources — Total, source cana- dienne	Total foreign sources — Total, source étran- gère	Total all sources — Total, général		Nº
thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
2 199	156	73 303	...	73 303	Pétrole brut .....	1
—	—	3 126	...	3 126	Pétrole brut synthétique .....	2
—	18	18	...	18	Moins: repris pour l'injection .....	3
2 199	138	76 411	...	76 411	<u>Total</u> .....	4
24	—	168	...	168	Condensats .....	5
180	—	7 546	...	7 546	Pentanes plus .....	6
2 403	138	84 125	...	84 125	Prélèvement net .....	7
...	...	...	38 819(2)	38 819	Importations .....	8
2 403	138	84 125	38 819(2)	122 944	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	16 874	16 874	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	13 317	18 915	32 232	Québec .....	11
—	—	26 149	3 030	29 179	Ontario .....	12
—	—	1 502	—	1 502	Manitoba .....	13
—	—	1 822	—	1 822	Saskatchewan .....	14
—	—	13 657	—	13 657	Alberta .....	15
2 419	—	8 812	—	8 812	Colombie-Britannique .....	16
—	135	135	—	135	Territoires du Nord-Ouest .....	17
2 419	135	65 394	38 819	104 213	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
—	—	347	—	347	District I .....	19
—	—	13 939	—	13 939	II .....	20
—	—	3 337	—	3 337	IV .....	21
83	—	1 353	—	1 353	V .....	22
83	—	18 976(2)	—	18 976	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
1	9	383	58	441	Gisements et usines de traitement .....	24
150	—	6 804	—	6 804	Transporteurs .....	25
10	11	481	58	539	Fin d'exercice:	
146	—	6 102	—	6 102	Gisements et usines de traitement .....	26
—	—	—	—	—	Transporteurs .....	27
+ 5	+ 2	— 604	—	— 604	Variation nette .....	28
—	—	14	—	14	Livraison à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburants consommés par les pipe-lines .....	30
6	—	8	—	8	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 110	1	337	—	337	Pertes et ajustements .....	32
2 403	138	84 125	38 819	122 944	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Y compris échanges de 20,151,000 barils de pétrole brut et équivalent avec les États-Unis.

(2) Y compris échanges de 3 202 000 mètres cubes de pétrole brut et équivalent avec les États-Unis.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux activités économiques 064, ce tableau comprend certaines données émanant des raffineries de pétrole (C.A.É. 365) et des transports par pipe-line (C.A.É. 515).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, 1977

		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.		millions of cu. ft. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, et 60°F.				
A. FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply						
1	Gross new production .....	86	—	8,526	58,208	3,164,274
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	6,928	31,422
3	Net new production (1 - 2) .....	86	—	8,526	51,280	3,132,852
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	376,390
6	Net withdrawals .....	86	—	8,526	51,280	2,756,462
Disposition						
7	Field disposition and uses .....	—	—	—	4,985	28,928
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	815	24,378
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	1,396	382,173
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	2,271	131,383
10	Other uses .....	—	—	—	—	—
11	Adjustment .....	—	—	+ 117	- 5,946	- 7,588
12	Deliveries of marketable gas .....	86	—	8,409	47,759	2,197,188
13	Total disposition .....	86	—	8,526	51,280	2,756,462
B. GAS UTILITIES						
Supply						
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Plants .....	—	—	—	9,810	1,902,451
14b	Fields .....	86	—	8,409	37,949	294,737
15	Total (14a + 14b) .....	86	—	8,409	47,759	2,197,188
16	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	7,879	134,396
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	2,229
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a) ....	86	—	8,409	55,638	2,333,813
Disposition						
Sales:						
19	British Columbia .....	—	—	—	—	10,989
20	Alberta .....	—	—	—	—	388,265
21	Saskatchewan .....	—	—	—	48,255	53,518
22	Manitoba .....	—	—	—	—	60,675
23	Ontario .....	—	—	6,993	—	657,476
24	Quebec .....	—	—	—	—	81,535
25	New Brunswick .....	82	—	—	—	—
26	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
27	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	82	—	6,993	48,255	1,252,458
28	Exports .....	—	—	—	—	795,782
29	Other deliveries(2) .....	—	—	1,277	—	35,398
30	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	10,844	165,063
31	Line pack fluctuation .....	—	—	—	—	2,705
32	Pipeline fuel .....	—	—	141	901	84,139
33	Pipeline losses, etc. ....	4	—	- 2	- 4,355	- 1,732
34	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	86	—	8,409	55,638	2,333,813

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1977

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total Canadian sources — Total, source canadienne	Total foreign sources — Total, source étrangère	Total all sources — Total, général		Nº
millions of cu. ft. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, et 60°F.						
					<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>	
					<b>Approvisionnement</b>	
419,556 (3)	1,735	3,652,385	...	3,652,385	Production originale brute .....	1
3,882	1,419	43,651	...	43,651	Moins: gaz brûlés sur les chantiers et pertes .....	2
415,674	316	3,608,734	...	3,608,734	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
1,672	—	378,062	...	378,062	Moins gaz injecté et stocké .....	5
414,002	316	3,230,672	...	3,230,672	Prélèvement net .....	6
					<b>Utilisation</b>	
10,688	—	44,601	...	44,601	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
720	—	25,913	...	25,913	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
39,528	—	423,097	...	423,097	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
26,924	—	160,578	...	160,578	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	—	—	...	—	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 1,077	—	— 14,494	...	— 14,494	Autres utilisations .....	10
337,219	316	2,590,977	...	2,590,977	Ajustements .....	11
414,002	316	3,230,672	...	3,230,672	Livraisons de gaz marchand .....	12
					<b>Total de l'utilisation .....</b>	<b>13</b>
					<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>	
					<b>Approvisionnement</b>	
330,539	—	2,242,800	—	2,242,800	Arrivages de gaz marchand:	14
6,680	316	348,177	—	348,177	Usines .....	14a
337,219	316	2,590,977	—	2,590,977	Ciments .....	14b
550	—	142,825	—	142,825	<b>Total (14a + 14b) .....</b>	<b>15</b>
—	—	—	29	29	Déstockage par les distributeurs .....	16
522	—	2,751	13,847 (4)	16,598	Importations .....	17
338,291	316	2,736,553	13,876	2,750,429	Autres arrivages(1) .....	17a
					<b>Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).</b>	<b>18</b>
					<b>Utilisation</b>	
123,533	—	134,522	—	134,522	Ventes:	
—	—	388,265	29	388,294	Colombie-Britannique .....	19
—	—	101,773	—	101,773	Alberta .....	20
—	—	60,675	—	60,675	Saskatchewan .....	21
—	—	664,469	—	664,469	Manitoba .....	22
—	—	81,535	—	81,535	Ontario .....	23
—	—	82	—	82	Québec .....	24
—	316	316	—	316	Nouveau-Brunswick .....	25
123,533	316	1,431,637	29	1,431,666	Territoires du Nord-Ouest .....	26
					<b>Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) .....</b>	<b>27</b>
203,933	—	999,715	—	999,715	Exportations .....	28
—	—	36,675	13,847 (4)	50,522	Autres livraisons(2) .....	29
396	—	176,303	—	176,303	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	30
17	—	2,715	—	2,715	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau .....	31
9,176	—	94,357	—	94,357	Gaz consommé dans le réseau .....	32
+ 1,236	—	— 4,849	—	— 4,849	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	33
338,291	316	2,736,553	13,876	2,750,429	<b>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).</b>	<b>34</b>

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, 1977 - Concluded

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres at 101,325 kpa and 15° C. milliers de m <sup>3</sup> à une pression absolue de 101,325 kpa et 15° C.				
	<b>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	2 436	—	241 523	1 648 907	89 637 048
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	196 255	890 117
3	Net new production(1 - 2) .....	2 436	—	241 523	1 452 652	88 746 931
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	10 662 316
6	Net withdrawals .....	2 436	—	241 523	1 452 652	78 084 615
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	—	—	—	141 214	819 468
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	23 087	690 576
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	39 546	10 826 136
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	64 333	3 721 797
10	Adjustment .....	—	—	—	—	—
11	Adjustment .....	—	—	+ 3 314	- 168 437	- 214 952
12	Deliveries of marketable gas .....	2 436	—	238 209	1 352 909	62 241 590
13	Total disposition .....	2 436	—	241 523	1 452 652	78 084 615
	<b>B. GAS UTILITIES</b>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Plants .....	—	—	—	277 896	53 892 327
14b	Fields .....	2 436	—	238 209	1 075 013	8 349 263
15	Total (14a + 14b) .....	2 436	—	238 209	1 352 909	62 241 590
16	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	223 195	3 807 148
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	—	—	63 143
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a) ....	2 436	—	238 209	1 576 104	66 111 881
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	311 294
20	Alberta .....	—	—	—	—	10 998 711
21	Saskatchewan .....	—	—	—	1 366 960	1 516 045
22	Manitoba .....	—	—	—	—	1 718 793
23	Ontario .....	—	—	198 097	—	18 624 874
24	Québec .....	—	—	—	—	2 309 713
25	New Brunswick .....	2 323	—	—	—	—
26	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
27	Total sales (19 to 25 inclusive) .....	2 323	—	198 097	1 366 960	35 479 430
28	Exports .....	—	—	—	—	22 542 784
29	Other deliveries(2) .....	—	—	36 175	—	1 002 750
30	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	307 187	4 675 879
31	Line pack fluctuation .....	—	—	—	— 198	76 625
32	Pipeline fuel .....	—	—	3 994	25 523	2 383 476
33	Pipeline losses, etc. ....	113	—	— 57	— 123 368	— 49 063
34	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	2 436	—	238 209	1 576 104	66 111 881

(1) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes 26,992 millions cu. ft. of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 412 millions cu. ft. of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

(5) Includes 764 625 thousand cu. metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 11 671 thousand cu. metres of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Gas Distribution (S.I.C. 574) and of Pipeline Transport (S.I.C. 515).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1977 - fin

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total Canadian sources — Total, source canadienne	Total foreign sources — Total, source étrangère	Total all sources — Total, général		
thousands of cubic metres at 101.325 kpa and 15° C.						No
milliers de m <sup>3</sup> à une pression absolue de 101.325 kpa et 15° C.						
					<b>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>	
					<u>Approvisionnement</u>	
11 885 115(5)	49 149	103 464 178	...	103 464 178	Production originale brute .....	1
109 969	40 197	1 236 538	...	1 236 538	Moins: gaz brûlés sur les chantiers et pertes .....	2
11 775 146	8 952	102 227 640	...	102 227 640	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
47 364	—	10 709 680	...	10 709 680	Moins gaz injecté et stocké .....	5
11 727 782	8 952	91 517 960	...	91 517 960	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
302 767	—	1 263 449	...	1 263 449	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
20 396	—	734 059	...	734 059	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
1 119 743	—	11 985 425	...	11 985 425	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	9
762 699	—	4 548 829	...	4 548 829	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	—	—	...	—	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 30 509	—	— 410 584	...	— 410 584	Autres utilisations .....	10
9 552 686	8 952	73 396 782	...	73 396 782	Ajustements .....	11
11 727 782	8 952	91 517 960	...	91 517 960	Livraisons de gaz marchand .....	12
					<u>Total de l'utilisation</u> .....	13
					<b>B. DISTRIBUTION DE GAZ</b>	
					<u>Approvisionnement</u>	
9 363 456	—	63 533 679	—	63 533 679	Arrivages de gaz marchand:	14
189 230	8 952	9 863 103	—	9 863 103	Usines .....	14a
9 552 686	8 952	73 396 782	—	73 396 782	Gisements .....	14b
15 580	—	4 045 923	—	4 045 923	<u>Total (14a + 14b)</u> .....	15
—	—	—	822	822	Déstockage par les distributeurs .....	16
14 787	—	77 930	392 255(4)	470 185	Importations .....	17
9 583 053	8 952	77 520 635	393 077	77 913 712	Autres arrivages(1) .....	17a
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).</u>	18
					<u>Utilisation</u>	
3 499 423	—	3 810 717	—	3 810 717	Ventes:	
—	—	10 998 711	822	10 999 533	Colombie-Britannique .....	19
—	—	2 883 005	—	2 883 005	Alberta .....	20
—	—	1 718 793	—	1 718 793	Saskatchewan .....	21
—	—	18 822 971	—	18 822 971	Manitoba .....	22
—	—	2 309 713	—	2 309 713	Ontario .....	23
—	—	2 323	—	2 323	Québec .....	24
—	8 952	8 952	—	8 952	Nouveau-Brunswick .....	25
3 499 423	8 952	40 555 185	822	40 556 007	Territoires du Nord-Ouest .....	26
					<u>Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement)</u> .....	27
5 776 981	—	28 319 765	—	28 319 765	Exportations .....	28
11 218	—	1 038 925	392 255(4)	1 431 180	Autres livraisons(2) .....	29
482	—	4 994 284	—	4 994 284	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	30
259 936	—	76 909	—	76 909	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau .....	31
+ 35 013	—	2 672 929	—	2 672 929	Gaz consommé dans le réseau .....	32
9 583 053	8 952	— 137 362	—	— 137 362	Perte dans les pipe-lines, etc. ....	33
					<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).</u>	34

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Inclus 26,992 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 412 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiennes.

(5) Inclus 764 625 milliers de m<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 11 671 milliers de m<sup>3</sup> de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux activités économiques 064, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (C.A.É. 574) et des Transports par pipe-line (C.A.É. 515).



TABLE 9. Employees, Salaries and Wages, 1969-1977  
TABLEAU 9. Salariés, traitements et salaires, 1969-1977

	Employees - Salariés						Salaires and wages - Traitements et salaires		
	Production and related workers - Travailleurs de la production et assimilés		Management, professional, technical and administrative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et adminis- trateurs		Total		Production and related workers - Travailleurs de la pro- duction et assimilés	Management, professional, technical and adminis- trative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et adminis- trateurs	Total
	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Manufacturing - Industriels		
	number - nombre						\$'000		
1969 .....	3,524	22	8,127	2,480	11,651	2,502	30,413	107,835	138,248
1970 .....	3,775	21	8,541	2,633	12,316	2,654	35,041	117,804	152,845
1971 .....	4,055	27	8,960	2,854	13,015	2,881	39,564	135,868	175,432
1972 .....	4,297	27	9,283	2,997	13,580	3,024	46,215	149,705	195,920
1973 .....	4,371	33	9,220	3,162	13,591	3,195	49,723	162,422	212,145
1974 .....	4,817	28	9,805	3,505	14,622	3,533	62,307	195,662	257,969
1975 .....	4,651	28	9,717	3,657	14,368	3,685	67,376	213,508	280,884
1976									
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique .....	2	-	1	2	3	2	24	40	64
Québec .....	7	-	47	28	54	28	76	1,195	1,271
Ontario .....	115	3	107	21	222	24	1,377	1,951	3,328
Manitoba .....	30	-	17	7	47	7	448	456	904
Saskatchewan .....	323	1	207	56	530	57	4,941	4,388	9,329
Alberta .....	3,990	42	9,543	3,822	13,533	3,864	66,086	247,961	314,047
British Columbia - Colombie- Britannique .....	298	-	197	38	495	38	4,461	4,439	8,900
Yukon, Northwest Territories and Arctic Island - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique .....	115	-	50	7	165	7	1,689	1,107	2,796
Off shore - Large des côtes:									
East - Est .....	5	-	12	3	17	3	74	319	393
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total .....	4,885	46	10,181	3,984	15,066	4,030	79,176	261,856	341,032
1977									
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique .....	2	-	2	2	4	2	26	62	88
Québec .....	-	-	72	35	72	35	-	1,655	1,655
Ontario .....	112	3	110	51	222	54	1,353	2,782	4,135
Manitoba .....	29	-	22	8	51	8	469	508	977
Saskatchewan .....	313	2	182	46	495	48	5,068	4,117	9,185
Alberta .....	4,314	33	9,910	4,306	14,224	4,339	79,395	279,139	358,534
British Columbia - Colombie- Britannique .....	270	1	201	50	471	51	4,554	5,116	9,670
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique .....	112	-	24	6	136	6	1,728	653	2,381
Off shore - Large des côtes:									
East - Est .....	-	-	19	3	19	3	-	598	598
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total .....	5,152	39	10,542	4,507	15,694	4,546	92,593	294,630	387,223

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1977

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1977

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000	
<u>Canada</u>					
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	1,140	15	1,155		
<u>Total</u> .....	1,140	15	1,155	48,201	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens .....	504	24	528		
Geologists — Géologues .....	988	43	1,031		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	1,695	17	1,712		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	1,416	146	1,562		
Sub-total — Total partiel .....	4,603	230	4,833	113,394	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	2,416	452	2,868		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	924	3,675	4,599		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	1,459	135	1,594		
<u>Total</u> .....	9,402	4,492	13,894	246,429	
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	5,152	39	5,191	92,593	
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires</u> ..	15,694	4,546	20,240	387,223	
	Male — Hommes		Female — Femmes		
	number — nombre				
Month end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:					
January — Janvier .....	4,828		45		
February — Février .....	4,881		44		
March — Mars .....	4,943		45		
April — Avril .....	5,013		43		
May — Mai .....	5,306		44		
June — Juin .....	5,393		45		
July — Juillet .....	5,446		43		
August — Août .....	5,400		35		
September — Septembre .....	5,221		33		
October — Octobre .....	5,128		32		
November — Novembre .....	5,112		32		
December — Décembre .....	5,151		31		
	January 1- March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
			'000		
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées .....	2,439	2,629	2,524	2,542	10,134
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	118	182	411	237	948
<u>Total</u> .....	2,557	2,811	2,935	2,779	11,082

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1977 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-homes, 1977 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>Atlantic provinces</u> <u>Provinces de l'Atlantique</u>				
Management — Direction:				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	1	—	1	
Total .....	1	—	1	20
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists — Géophysiciens .....	—	—	—	
Geologists — Géologues .....	—	—	—	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	—	—	—	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	—	—	—	
Sub-total — Total partiel .....	—	—	—	—
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	—	—	—	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	—	2	2	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	1	—	1	
Total .....	1	2	3	42
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	2	—	2	26
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..	4	2	6	88
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:				
January — Janvier .....	2	—		
February — Février .....	2	—		
March — Mars .....	2	—		
April — Avril .....	2	—		
May — Mai .....	2	—		
June — Juin .....	2	—		
July — Juillet .....	2	—		
August — Août .....	2	—		
September — Septembre .....	2	—		
October — Octobre .....	2	—		
November — Novembre .....	2	—		
December — Décembre .....	2	—		
	January 1- March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	June 1- September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
	January 1- December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre			
	'000			
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:				
At work and paid — Travaillées et payées .....	1	1	1	1
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	—	—	—	—
Total .....	1	1	1	1

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1977 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1977 - suite

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1977 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1977 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaires and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
Ontario				
Management — Direction:				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	28	—	28	
Total .....	28	—	28	839
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists — Géophysiciens .....	—	—	—	
Geologists — Géologues .....	28	—	28	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	8	—	8	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	7	—	7	
Sub-total — Total partiel .....	43	—	43	903
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	14	4	18	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	3	44	47	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	22	3	25	
Total .....	82	51	133	1,943
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs associés .....	112	3	115	1,353
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..	222	54	276	4,135
Male — Hommes				



TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1977 - Continued  
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1977 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000	
<u>Manitoba</u>					
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	1	—	1		
<u>Total</u> .....	1	—	1	30	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens .....	—	—	—		
Geologists — Géologues .....	—	—	—		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	4	—	4		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	2	—	2		
Sub-total — Total partiel .....	6	—	6	140	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens'.....	3	—	3		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	3	8	11		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	9	—	9		
<u>Total</u> .....	21	8	29	478	
Production, field, plant and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	29	—	29	469	
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..</u>	51	8	59	977	
	Male — Hommes		Female — Femmes		
	number — nombre				
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin du mois:					
January — Janvier .....	27	—			
February — Février .....	27	—			
March — Mars .....	27	—			
April — Avril .....	30	—			
May — Mai .....	30	—			
June — Juin .....	30	—			
July — Juillet .....	30	—			
August — Août .....	30	—			
September — Septembre .....	30	—			
October — Octobre .....	29	—			
November — Novembre .....	28	—			
December — Décembre .....	28	—			
	January 1- March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 31 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	'000				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées .....	13	14	13	13	53
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	1	1	3	2	7
<u>Total</u> .....	14	15	16	15	60



TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1977 - Continued  
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1977 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaries and wages - Traitements et salaires
	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	
				\$'000
<u>Alberta</u>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs .....	-	-	-	
Management - Directeurs .....	1,081	15	1,096	
<u>Total</u> .....	1,081	15	1,096	46,222
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens .....	499	23	522	
Geologists - Géologues .....	935	42	977	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres .....	1,625	17	1,642	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	1,354	142	1,496	
Sub-total - Total partiel .....	4,413	224	4,637	108,942
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens .....	2,288	436	2,724	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat .....	871	3,503	4,374	
Other administrative personnel - Autres membres du personnels administratif .....	1,257	128	1,385	
<u>Total</u> .....	8,829	4,291	13,120	232,917
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	4,314	33	4,347	79,395
<u>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..</u>	14,224	4,339	18,563	358,534
	Male - Hommes		Female - Femmes	
	number - nombre			
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:				
January - Janvier .....	4,025		39	
February - Février .....	4,083		38	
March - Mars .....	4,111		39	
April - Avril .....	4,188		37	
May - Mai .....	4,442		38	
June - Juin .....	4,304		39	
July - Juillet .....	4,565		37	
August - Août .....	4,516		29	
September - Septembre .....	4,380		27	
October - Octobre .....	4,310		26	
November - Novembre .....	4,300		26	
December - Décembre .....	4,344		25	
	January 1 - March 31 - 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	Avril 1 - June 30 - 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1 - September 30 - 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1 - December 31 - 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
				January 1 - December 31 - 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	'000			
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures- hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées .....	2,024	2,192	2,111	2,136
Not worked and paid - Non travaillées et payées .....	100	151	342	202
<u>Total</u> .....	2,124	2,343	2,453	2,338
				9,258

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1977 - Continued  
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1977 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male Hommes	Female Femmes	Total	\$'000	
British Columbia Colombie-Britannique					
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	12	—	12		
Total .....	12	—	12	489	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens .....	—	—	—		
Geologists — Géologues .....	13	1	14		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	23	—	23		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	15	2	17		
Sub-total — Total partiel .....	51	3	54	1,304	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	51	7	58		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	20	38	58		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	67	2	69		
Total .....	189	50	239	4,627	
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	270	1	271	4,554	
Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..	471	51	522	9,670	
Male — Hommes			Female — Femmes		
number			nombre		
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:					
January — Janvier .....	268	1			
February — Février .....	263	1			
March — Mars .....	288	1			
April — Avril .....	278	1			
May — Mai .....	280	1			
June — Juin .....	281	1			
July — Juillet .....	277	1			
August — Août .....	278	1			
September — Septembre .....	260	1			
October — Octobre .....	256	1			
November — Novembre .....	258	1			
December — Décembre .....	255	1			
January 1- March 31	April 1- June 31	July 1- September 30	October 1- December 31	January 1- December 31	
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 31 mars	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 30 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	
'000					
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées .....	135	135	113	120	503
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	5	7	21	10	43
Total .....	140	142	134	130	546

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1977 - Continued  
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1977 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaries and wages - Traitements de salaires	
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	\$'000	
<u>Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands</u> <u>Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique</u>					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs .....	-	-	-	-	
Management - Directeurs .....	-	-	-	-	
<u>Total</u> .....	-	-	-	-	
Professional, technical and administrative - Personnel et profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens .....	-	-	-	-	
Geologists - Géologues .....	-	-	-	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres .....	-	-	-	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	19	1	20	-	
Sub-total - Total partiel .....	19	1	20	494	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens .....	4	1	5	-	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat .....	1	3	4	-	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif .....	-	1	1	-	
<u>Total</u> .....	24	6	30	653	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	112	-	112	1,728	
<u>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..</u>	136	6	142	2,381	
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:					
January - Janvier .....	112	-	-	-	
February - Février .....	112	-	-	-	
March - Mars .....	112	-	-	-	
April - Avril .....	112	-	-	-	
May - Mai .....	112	-	-	-	
June - Juin .....	112	-	-	-	
July - Juillet .....	112	-	-	-	
August - Août .....	112	-	-	-	
September - Septembre .....	112	-	-	-	
October - Octobre .....	112	-	-	-	
November - Novembre .....	112	-	-	-	
December - Décembre .....	112	-	-	-	
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures- hommes - Par trimestre et par année:					
At work and paid - Travaillées et payées .....	62	63	61	60	246
Not worked and paid - Non travaillées et payées .....	3	5	12	5	25
<u>Total</u> .....	65	68	73	65	271



TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1977 - Concluded  
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1977 - fin

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaries and wages
	Male Hommes	Female Femmes	Total	Traitements et salaires
				\$'000
<u>Off shore - East</u>				
<u>Large des côtes - Est</u>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs .....	-	-	-	
Management - Directeurs .....	3	-	3	
Total .....	3	-	3	108
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicist - Géophysiciens .....	-	-	-	
Geologist - Géologues .....	1	-	1	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres .....	1	-	1	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	4	-	4	
Sub-total - Total partiel .....	6	-	6	155
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens .....	3	-	3	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat .....	-	3	3	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif .....	7	-	7	
Total .....	16	3	19	490
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	-	-	-	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..	19	3	22	598
<div>Male - Hommes</div> <div>Female - Femmes</div> <div>number - nombre</div>				
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:				
January - Janvier .....	-	-	-	
February - Février .....	-	-	-	
March - Mars .....	-	-	-	
April - Avril .....	-	-	-	
May - Mai .....	-	-	-	
June - Juin .....	-	-	-	
July - Juillet .....	-	-	-	
August - Août .....	-	-	-	
September - Septembre .....	-	-	-	
October - Octobre .....	-	-	-	
November - Novembre .....	-	-	-	
December - Décembre .....	-	-	-	
<div>January 1- March 31</div> <div>April 1- June 30</div> <div>July 1- September 30</div> <div>October 1- December 31</div> <div>January 1- December 31</div>				
<div>1<sup>er</sup> janvier au 31 mars</div> <div>1<sup>er</sup> avril au 30 juin</div> <div>1<sup>er</sup> juillet au 30 septembre</div> <div>1<sup>er</sup> octobre au 31 décembre</div> <div>1<sup>er</sup> janvier au 31 décembre</div>				
Total				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures- hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées .....	-	-	-	-
Not worked and paid - Non travaillées et payées .....	-	-	-	-
Total .....	-	-	-	-





# SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Catalogue

Titre

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
26-204	Industries minérales: statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Service de gaz (réseaux de transport et de distribution)
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique Vol. II

Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, KIA OT6.

# SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Catalogue

Title

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipeline Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution System)
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics Vol. II

Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.



# The crude petroleum and natural gas industry

1978

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1978

DEPARTMENT OF ENERGY



THE CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS INDUSTRY  

---

L'INDUSTRIE DU PÉTROLE BRUT ET DU GAZ NATUREL  
1978

Published under the authority of  
the President of the Treasury Board

---

Publication autorisée par  
le président du Conseil du Trésor

December - 1979 - Décembre  
5-3301-544

Price—Prix: \$6.00

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document  
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

## NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

## NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(985-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction .....	5
Table	
1. Principal Statistics, 1969-1978 ...	13
2. Marketable Production and Values, 1975-1978 .....	14
3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1978 .....	14
4. Operating Expenditures, 1978 .....	18
5. Capital Expenditures, 1978 .....	20
6. Alberta Oil Sands Exploration and Development Expenditures, 1947- 1978 .....	20
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1978 .....	22
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by source, Canada, 1978 ....	26
9. Employees, Salaries and Wages, 1970-1978 .....	28
10. Payroll, Employment and Man-hours, 1978 .....	29

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction .....	5
Tableau	
1. Statistiques principales, 1969-1978 ....	13
2. Production marchande et valeurs, 1975-1978 .....	14
3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.É. 064), 1978 .....	14
4. Dépenses d'exploitation, 1978 .....	18
5. Dépenses d'investissement, 1978 .....	20
6. Dépenses d'exploration et développement des sables bitumineux de l'Alberta, 1947-1978 .....	20
7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1978 ....	22
8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1978 ....	26
9. Salariés, traitements et salaires, 1970-1978 .....	28
10. Effectifs, rémunérations et heures- hommes, 1978 .....	29





## INTRODUCTION

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas - Exploration, Development and Production Industry (S.I.C. 064). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the Standard Industrial Classification Manual (Catalogue 12-501). In this publication, the Oil Sands Industry is excluded from the tables which include principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures from their time of inception to the end of 1978 are shown in Table 6, and the Synthetic Crude produced is included in Commodity Tables 2, 3 and 4.

Periodically, Statistics Canada, in co-operation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, has undertaken a Special Survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the Special Survey. The last survey of this type was carried out in 1976, and the publication of that year shows the special breakdown in the Capital and Operating expenditure tables. The next Special Survey will be conducted in 1982 (for 1981 reporting year), at which time the above detail will be available.

The following are concepts and definitions which have been used in this report and which will be used in succeeding publications.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are included in Industry (S.I.C. 515), and data on this industry are published annually in Gas Utilities (Catalogue 57-205) and Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-201).

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (C.A.É. 064). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la Classification des activités économiques (n° 12-501F au catalogue). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en ligne en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeuvre; cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début jusqu'à la fin de 1978 pour le tableau 6. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 2, 3, et 4.

À intervalles réguliers, Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de la Canadian Petroleum Association, a mené une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitement et salaires en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les enquêtés à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition. La dernière enquête du genre a été effectuée en 1976, et l'édition de cette année-là donne la ventilation spéciale dans les tableaux des dépenses d'exploitation et d'investissement. La prochaine enquête spéciale aura lieu en 1982 (elle portera sur l'année 1981), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts et les définitions utilisés dans le présent bulletin et qui seront repris dans les publications ultérieures.

Par production, on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la C.A.É. 515 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans Service de gaz (n° 57-205 au catalogue) et Transport du pétrole par pipe-lines (n° 55-201 au catalogue).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

Materials and supplies  
Goods purchased for resale, as such  
  
Fuel and power consumed  
Number of employees and their pay  
Inventories  
Shipments or sales.

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the crude petroleum and natural gas industry but coded to trade, construction, etc. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields.

Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, sulphur and helium, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office for the above purposes as well as those carried on directly by these companies, and for such other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in S.I.C. 064, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that

Les chiffres relatifs à "l'ensemble des activités" prennent en compte l'activité de production plus les activités auxquelles peut se livrer l'établissement. Généralement, il s'agit de travaux d'exploration géologique et géophysique, ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables sur le compte des immobilisations. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est "l'établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

Matières et fournitures utilisées  
Marchandises achetées pour la revente en l'état  
Combustible et énergie consommés  
Nombre de salariés et rémunérations  
Stocks  
Livraisons ou ventes.

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante couvre l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire tous les puits de pétrole et de gaz, ses usines de traitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, du bâtiment et des travaux publics, etc. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz.

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, de soufre et d'hélium provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise n'est pas nécessairement active dans tous les secteurs de l'industrie dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la C.A.É. 064, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter



the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the S.I.C. 064, crude petroleum and natural gas industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between those which are of a capital nature and those which are operational. The primary purpose of this report is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Construction Division in Private and Public Investment in Canada (Catalogue 61-205). However, in order to present a complete picture in one report, statistics on capital formation are included here. Because of accounting practices in this industry, uniformity of definitions of capital and current expenditures are difficult to attain. As a result, it has been necessary to define those items which are capital and those items which are current. In concert with the total cost accounting techniques and principles being developed in this industry, we have defined as capital, those expenditures for drilling (both exploratory and development), as well as the construction of oil and gas well facilities and other works of a permanent nature. In addition, we treat land and land lease acquisition expenditures as capital in nature although they are not treated as "capital formation" for National Accounts purposes. Expenditures on geological and geophysical activity, field and well operations, natural gas plant operations, and other operating expenses such as land departments, taxes, royalties, etc., are, as may be expected, treated as current expenditures (see Tables 4 and 5).

#### Electricity

Data refers to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

#### Employment, Man-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, which comprise both the producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The

que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.É. 064).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en dépenses d'investissement et en dépenses d'exploitation. Le présent bulletin a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division de la construction dans Investissements privés et publics au Canada (n° 61-205 au catalogue). Pour que ce bulletin soit complet, nous y avons inclus des données sur la formation de capital. À cause des méthodes comptables en usage dans cette industrie, il est difficile d'uniformiser la définition des termes "dépenses d'investissement" et "dépenses d'exploitation". Il a donc fallu déterminer ce qui appartient à l'une et l'autre des catégories. À partir de techniques et de principes de comptabilité de prix de revient appliqués dans cette industrie, nous avons assimilé aux dépenses d'investissement les sommes affectées au forage (d'exploration et de développement), à la construction d'installations de puits de pétrole et de gaz et à d'autres ouvrages de nature permanente. Nous considérons également comme investissements les dépenses effectuées pour l'acquisition de terrains et de concessions bien qu'elles ne soient pas assimilées à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale. Les sommes consacrées aux travaux d'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation de champs, de puits et d'usines de gaz naturel ainsi que les autres dépenses d'exploitation comme les services des terres, les taxes, les redevances, etc., sont, comme on peut s'y attendre, considérées comme dépenses d'exploitation (voir tableaux 4 et 5).

#### Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût est le coût livré à l'usine et (ou) au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto-consommation n'est pas assimilée aux achats d'électricité.

#### Effectifs, heures-hommes, rémunérations

Les salariés groupent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs, ainsi que les travailleurs à la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés, pour les activités de production et autres.

Par "travailleurs à la production et assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois.

numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Salaries and wages (Tables 1, 8 and 9) refer to gross earnings of all employees before deductions for income tax and employees' contributions to social services such as sickness, accident and unemployment insurance, pensions, etc. They included all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the worker's earnings. Payments for overtime are included. They do not include the company share of benefit plans.

#### Definitions

##### Production

Gross new production - All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production - "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals - "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is re-injected into field pools or storage. For valuation purposes, shrinkage is deducted from the volume.

Marketable production - The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after

Les chiffres sont parfois influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-hommes des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-hommes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les enquêtés sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés présentent en définitive les gains horaires moyens et ne représentent pas les taux de salaire horaires que publie le ministère du Travail.

Les traitements et salaires (tableaux 1, 8 et 9) représentent les gains bruts de tous les salariés avant le précompte des impôts et des cotisations aux régimes de l'assurance-maladie, de l'assurance-accident, de l'assurance-chômage, de pension; etc. Elles comprennent tous les salaires, les traitements, les primes, la participation des employés aux bénéfices, les commissions (versées aux employés réguliers seulement) ainsi que toute autre allocation qui forme une partie des gains du travailleur. Le paiement des heures supplémentaires est compris, mais non la part versée par l'employeur aux régimes de prévoyance.

#### Définitions

##### Production

Nouvelle production brute - Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

Nouvelle production nette - "Nouvelle production brute", moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

Prélèvements nets de production - "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage. Aux fins d'évaluation, la contraction au stockage est déduite du volume.

Production marchande - La quantité de gaz, pétrole, propane, butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d., la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après déduction de l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz



field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

#### Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

secs après déduction du volume utilisé dans le champ, perdu, réinjecté, etc., ou, la quantité de pétrole brut produite pour la vente, après déduction de volume utilisé sur place, perdu, réinjecté, etc., mais avant les variations de stocks.

#### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stocks qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

#### Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment, of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishment of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

#### Value Added

##### (a) By production activities:

Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased, fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur etc.

##### (b) By total activity:

Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by

#### Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représentent le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composants consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

#### Valeur ajoutée

##### a) Par les activités de production:

Signifie la valeur de la production marchande, moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

##### b) Par l'ensemble des activités:

Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations"

the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

### Survey Results

In 1978, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$10,566,249,000 an increase of 15.9% over 1977. Crude oil and field condensate amounted to \$5,810,778,000, an increase of 19.2%, natural gas \$3,584,681,000, an increase of 13.3%, natural gas processing plant products (that is pentanes plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$1,170,790,000, an increase of 9.1% from 1977 values. The value of shipments for each hydrocarbon commodity (i.e., sulphur excluded) by province, is shown in Table 3. In 1978, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$9,188,361,000 or 88.1% of the national figure of \$10,421,518,000.

The number of employees in the industry in Canada, increased from 20,240 in 1977 to 22,045, but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1978, management accounted for 5.3% of the total work force; professional categories 26.7%; specialists, technical, clerical and administrative 43.4%; field, plant and related workers 24.6%. Total salaries and wages paid during 1978 increased to \$452,935,000 from \$387,223,000 reported in 1977 up 16.9%. Alberta had 91.5% of the total employees and paid 92.3% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Operating expenditures rose from \$4,376,511,000 in 1977 to \$5,428,639,000 in 1978 an increase of 24.0%. During the current year, royalty payments accounted for 62.3% of the total: geological and geophysical expenditures 9.3%; field and well operations 11.8%; retention costs 2.3%; natural gas processing plants 5.5%; interest expense 3.6%; all other operating expenditures 5.2%.

Capital expenditures increased 39.0% from \$2,530,953,000 in 1977 to \$3,517,050,000 in 1978. Exploratory and development drilling accounted for 51.3% of the total capital

de la valeur capitalisée des biens produits, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

### Résultats de l'enquête

En 1978, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevée à \$10,566,249,000, soit 15.9 % de plus qu'en 1977. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$5,810,778,000 (+ 19.2 %), celle du gaz naturel, \$3,584,681,000 (+ 13.3 %) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les éthanés, pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$1,170,790,000 (+ 9.1 %). La valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d., sans le soufre) par province est donnée au tableau 3. En 1978, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$9,188,361,000; soit 88.1 % de la valeur pour l'ensemble du Canada \$10,421,518,000.

Le nombre des employés de cette industrie est augmenté de 20,240 en 1977 à 22,045 en 1978, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1978 le personnel de direction représentait 5.3 % de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 26.7 %; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 43.4 %; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 24.6 %. Les rémunérations totales sont passées de \$387,223,000 en 1977 à \$452,935,000 en 1978 (+ 16.9 %). L'Alberta comptait 91.5 % des effectifs et a versé 92.3 % des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Les dépenses d'exploitation sont passées de \$4,376,511,000 à \$5,428,639,000 (+ 24.0 %). Au cours de l'année, le paiement de redevances a représenté 62.3 % des dépenses; les frais de travaux d'exploitation géologique et géophysique, 9.3 %; l'exploitation des champs et des puits, 11.8 %; les frais de garde, 2.3 %; les usines de traitement de gaz naturel 5.5 %; les intérêts, 3.6 %; toutes les autres dépenses d'exploitation, 5.2 %.

Les dépenses d'investissement ont augmenté de 39.0 %, passant de \$2,530,953,000 en 1977 à \$3,517,050,000 en 1978. Les forages d'exploration et de mise en valeur sont intervenus pour 51.3 %

expenditures in 1978; natural gas processing plants 6.2%; tangible well and lease equipment 11.6%; other buildings and machinery 1.9%; secondary recovery facilities 1.6%; pipe lines and related equipment 1.8%. Land sites purchased for construction purposes and land acquisition (includes permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 25.6% of the total capital expenditures, but are not considered as part of "capital formation" for National Accounts purposes.

Value added for total activity by the industry in 1978 was \$10,083,363,000, an increase of 15.9% over 1977.

de l'ensemble des dépenses d'investissement en 1978; les usines de traitement du gaz naturel, pour 6.2 %; les biens corporels (puits et concessions), pour 11.6 % les autres bâtiments et machines, pour 1.9 %; les travaux de récupération secondaire, pour 1.6 %; et les pipelines et les installations connexes, pour 1.8 %. L'achat de gîtes à des fins de construction et l'acquisition de terrains (y compris les droits de permis, les gratifications, les frais juridiques et les droits de dépôt) sont intervenus pour 25.6 % des dépenses d'investissement, mais ne sont pas assimilés à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale.

En 1978, la valeur ajoutée par l'ensemble des activités s'est élevée à \$10,083,363,000, soit une augmentation de 15.9 % par rapport à 1977.





TABLE 1. Principal Statistics, (1) 1969-1978  
TABLEAU 1. Statistiques principales (1), 1969-1978

Year and province — Année et province	Estab- lish- ments — Éta- blisse- ments	Producing activity — Activité de production							Total activity — Activité totale			
		Production and related workers — Travailleurs de la production et assimilés			Cost of electricity — Coût de l'élec- tricité	Cost of materials and supplies and fuel — Coût des matières et four- nitures et du combus- tible	Value of marketable production — Valeur de la production marchande	Value added — Valeur ajoutée	Working owners and partners — Proprié- taires et as- sociés actifs	Employees — Salariés		Value added — Valeur ajoutée
		Number — Nombre	Man- hours paid — Heures- hommes payées	Wages — Salai- res						Number — Nombre	Salaries and wages — Traite- ments et salaires	
	number — nombre		thousands — milliers	thousands of dollars — milliers de dollars				number — nombre		\$'000		
1969 .....	1,017	3,546	7,469	30,413	17,478	40,000	1,450,472	1,392,994	—	14,153	138,248	1,399,638
1970 .....	1,008	3,796	8,283	35,041	20,502	51,141	1,612,224	1,540,581	—	14,970	152,845	1,551,637
1971 .....	1,035	4,082	8,918	39,564	23,067	53,212	1,852,077	1,775,798	—	15,896	175,432	1,779,369
1972 .....	1,126	4,324	9,356	46,215	27,394	59,813	2,162,661	2,075,454	—	16,604	195,920	2,083,466
1973 .....	1,087	4,404	9,274	49,723	37,768	70,481	2,979,704	2,871,455	—	16,786	212,145	2,883,273
1974 .....	883	4,845	10,326	62,307	44,452	81,688	4,836,328	4,710,188	—	18,155	257,969	4,724,990
1975 .....	807	4,679	9,772	67,376	42,711	110,260	5,974,735	5,821,764	—	18,053	280,884	5,838,459
1976 .....	718	4,931	10,360	79,176	60,300	159,697	7,238,022	7,018,025	—	19,096	341,032	7,052,003
1977												
Atlantic provinces — Provinces de l'Atlan- tique .....	15	2	4	26	—	—	83	83	—	6	88	83
Québec .....	9	—	—	—	—	—	—	—	—	107	1,655	—
Ontario .....	34	115	271	1,353	168	543	16,753	16,042	—	276	4,135	13,886
Manitoba .....	32	29	60	469	746	655	40,433	39,032	—	59	977	38,274
Saskatchewan .....	132	315	672	5,068	11,467	25,400	600,869	564,002	—	543	9,185	546,427
Alberta .....	247	4,347	9,258	79,395	49,468	138,348	7,816,415	7,628,599	—	18,563	358,534	7,685,471
British Columbia — Co- lombie-Britannique ...	118	271	546	4,554	—	10,221	419,006	408,785	—	522	9,670	406,107
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique .....	94	112	271	1,728	—	701	4,582	3,881	—	142	2,381	8,188
Off shore — Large des côtes:												
East — Est .....	33	—	—	—	—	—	—	—	—	22	598	(108)
Hudson Bay — Baie d'Hudson .....	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
West — Ouest .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total .....	719	5,191	11,082	92,593	61,849	175,868	8,898,141	8,660,424	—	20,240	387,223	8,698,328
1978												
Atlantic provinces — Provinces de l'Atlan- tique .....	13	2	4	28	—	—	83	83	—	5	82	83
Québec .....	10	26	52	328	—	—	—	—	—	132	2,020	(18)
Ontario .....	35	122	260	1,760	172	577	26,830	26,081	—	298	5,889	23,780
Manitoba .....	34	57	112	937	877	702	45,933	44,354	—	105	1,797	43,523
Saskatchewan .....	124	396	820	6,348	13,485	30,157	713,705	670,063	—	689	11,800	645,178
Alberta .....	231	4,468	9,600	85,621	55,640	139,143	9,035,150	8,840,367	—	20,176	418,401	8,923,255
British Columbia — Co- lombie-Britannique ...	123	281	569	4,854	—	11,938	440,424	428,486	—	496	9,946	426,432
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique .....	83	68	144	1,311	—	569	6,633	6,064	—	112	2,201	19,877
Off shore — Large des côtes:												
East — Est .....	22	5	10	68	—	—	—	—	—	32	799	1,253
Hudson Bay — Baie d'Hudson .....	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
West — Ouest .....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total .....	677	5,425	11,571	101,255	70,174	183,086	10,268,758	10,015,498	—	22,045	452,935	10,083,363
Percentage change — Variation en pour- centage:												
1977-1978 .....	- 6.2	+ 4.5	+ 4.4	+ 9.3	+ 13.4	+ 4.1	+ 15.4	+ 15.6	—	+ 8.9	+ 16.9	+ 15.9
1976-1977 .....	—	+ 5.4	+ 6.0	+ 17.5	+ 41.2	+ 44.8	+ 21.1	+ 20.5	—	+ 5.8	+ 21.4	+ 20.8

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations. — Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.



TABLE 2. Marketable Production and Values, 1975-1978

No.	Products	1975			1976		
		Quantity - Quantité		Value - Valeur	Quantity - Quantité		Value - Valeur
		'000 bbl. — '000 bbl	'000 m <sup>3</sup>	\$'000	'000 bbl. — '000 bbl	'000 m <sup>3</sup>	\$'000
1	Crude oil .....	505,147	80 312	3,632,308	461,912	73 438	3,879,863
2	Synthetic crude oil .....	15,764	2 506	123,432	17,485	2 780	162,261
3	Condensate .....	983	156	6,959	1,015	161	8,471
4	Pentanes plus .....	53,868	8 564	398,541	47,950	7 623	411,743
5	Propane .....	34,695	5 516	229 681	34,032	5 411	227,331
6	Butanes .....	22,816	3 627	148,302	22,288	3 543	158,202
7	Ethane .....	..	..	..	..	..	..
		'000,000 cu. ft. — '000,000 de pi <sup>3</sup>	'000,000 m <sup>3</sup>	\$'000's	'000,000 cu. ft. — '000,000 de pi <sup>3</sup>	'000,000 m <sup>3</sup>	\$'000's
8	Natural gas(1) .....	2,446,364	69 300	1,413,619	2,458,668	69 649	2,440,385
		'000 long ton — '000 t fortes	'000 metric t — '000 t métriques	\$'000's	'000 long ton — '000 t fortes	'000 metric t — '000 t métriques	\$'000
9	Sulphur .....	6,346	6 448	145,325	6,340	6 442	112,027
10	Total value.....			6,098,167			7,400,283

(1) Excludes value of helium.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1978

No.			Canada	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario
	<u>Net production withdrawals</u>					
1	Crude oil .....	'000 bbl. '000 cu. m, m <sup>3</sup> \$'000	456,008 72 465 5,500,731	5 1 40	— — —	593 94 8,154
4	Synthetic crude oil(3) .....	'000 bbl. '000 cu. m, m <sup>3</sup> \$'000	23,376 3 715 297,491	— — —	— — —	— — —
7	Condensate .....	'000 bbl. '000 cu. m, m <sup>3</sup> \$'000	1,064 168 12,774	— — —	— — —	— — —
10	Pentanes plus .....	'000 bbl. '000 cu. m, m <sup>3</sup> \$'000	42,427 6 742 527,236	— — —	— — —	— — —
13	Propane .....	'000 bbl. '000 cu. m, m <sup>3</sup> \$'000	32,769 5 207 264,148	— — —	— — —	— — —
16	Butanes .....	'000 bbl. '000 cu. m, m <sup>3</sup> \$'000	21,134 3 358 196,773	— — —	— — —	— — —
17						
18						
19	Ethane .....	'000 bbl. '000 cu. m, m <sup>3</sup> \$'000	6,329 1 006 75,513	— — —	— — —	— — —
20						
21						
22	Natural gas .....	'000,000 cu. ft. '000,000 cu. m, m <sup>3</sup> \$'000	3,128,056 88 609 3,923,465	85 2 43	— — —	11,009 312 18,715
23						
24						
25	Sulphur .....	'000 long ton '000 metric t \$'000	6,367 5 776 114,028	— — —	— — —	— — —
26						
27						
28	Total value	\$'000	10,912,159	83	—	26,869

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 2. Production marchande et valeurs, 1975-1978

1977			1978			Produits	N°
Quantity - Quantité		Value - Valeur	Quantity - Quantité		Value - Valeur		
'000 bbl.	'000 m <sup>3</sup>	\$'000	'000 bbl.	'000 m <sup>3</sup>	\$'000		
-	-	-	-	-	-		
'000 bbl			'000 bbl				
461,152	73 282	4,653,025	455,989	72 462	5,500,513	Pétrole brut .....	1
19,670	3 126	207,666	23,376	3 715	297,491	Pétrole brut synthétique .....	2
1,059	168	10,626	1,064	168	12,774	Condensat .....	3
47,548	7 556	493,984	42,440	6 744	527,373	Pentanes plus .....	4
34,704	3 649	268,611	32,783	5 209	264,266	Propane .....	5
22,981	5 508	207,750	21,136	3 358	196,794	Butanes .....	6
..	..	..	6,155	978	73,433	Ethane .....	7
'000,000 cu. ft.			'000,000 cu. ft.				
-	-	-	-	-	-		
'000,000 de pi <sup>3</sup>	'000,000 m <sup>3</sup>	\$'000	'000,000 de pi <sup>3</sup>	'000,000 m <sup>3</sup>	\$'000		
2,590,977	73 397	3,161,612	2,474,730	70 103	3,584,681	Gaz naturel(1) .....	8
'000 long ton	'000 metric t		'000 long ton	'000 metric t			
-	-	\$'000's	-	-	\$'000's		
'000 t fortes	'000 t métriques		'000 t fortes	'000 t métriques			
6,539	6 645	102,533	6,082	5 518	108,924	Soufre .....	9
		9,105,807			10,566,249	Valeur totale .....	10

(1) Ne comprend pas la valeur de l'hélium.

TABLEAU 3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.E. 064), 1978

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon, Northwest Territories — Yukon, Territoires du Nord-Ouest	Produits		N <sup>o</sup>
					<u>Prélèvements nets de production</u>		
3,765	60,566	377,553	12,609	917	'000 bbl	Pétrole brut .....	1
598	9 625	59 997	2 004	146	'000 m <sup>3</sup>		2
45,933	689,317	4,606,147	144,877	6,263	\$'000		3
—	—	23,376	—	—	'000 bbl	Pétrole brut synthétique(3) ...	4
—	—	3 715	—	—	'000 m <sup>3</sup>		5
—	—	297,491	—	—	\$'000		6
—	115	789	160	—	'000 bbl	Condensat .....	7
—	18	125	25	—	'000 m <sup>3</sup>		8
—	1,309	9,626	1,839	—	\$'000		9
—	162	41,287	978	—	'000 bbl	Pentanes plus .....	10
—	26	6,561	155	—	'000 m <sup>3</sup>		11
—	1,976	514,023	11,237	—	\$'000		12
—	504	31,725	540	—	'000 bbl	Propane .....	13
—	80	5 041	86	—	'000 m <sup>3</sup>		14
—	4,418	255,384	4,346	—	\$'000		15
—	246	20,218	670	—	'000 bbl	Butanes .....	16
—	39	3 213	106	—	'000 m <sup>3</sup>		17
—	2,285	188,428	6,060	—	\$'000		18
—	—	6,329	—	—	'000 bbl	Ethane .....	19
—	—	1 006	—	—	'000 m <sup>3</sup>		20
—	—	75,513	—	—	\$'000		21
—	47,956	2,699,585	369,053(1)	368	'000,000 de pi <sup>3</sup>	Gaz naturel .....	22
—	1 358	76 473	10 454	10	'000,000 m <sup>3</sup>		23
—	15,082	3,590,518	298,737	370	\$'000		24
—	2	6,266	99	—	'000 t forte	Soufre .....	25
—	2	5 684	90	—	'000 t métriques		26
—	28	112,224	1,776	—	\$'000		27
45,933	714,415	9,649,354	468,872	6,633	\$'000	Valeur totale .....	28

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1978 - Concluded

No.	Products		Canada	New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario
	<u>Marketable production</u>					
1	Crude oil .....	'000 bbl.	455,989	5	—	593
2		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	72 462	1	—	94
3		\$'000	5,500,513	40	—	8,154
4	Synthetic crude oil(3) .....	'000 bbl.	23,376	—	—	—
5		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	3 715	—	—	—
6		\$'000	297,491	—	—	—
7	Condensate .....	'000 bbl.	1,064	—	—	—
8		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	168	—	—	—
9		\$'000	12,774	—	—	—
10	Pentanes plus .....	'000 bbl.	42,440	—	—	—
11		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	6 744	—	—	—
12		\$'000	527,373	—	—	—
13	Propane .....	'000 bbl.	32,783	—	—	—
14		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	5 209	—	—	—
15		\$'000	264,266	—	—	—
16	Butane .....	'000 bbl.	21,136	—	—	—
17		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	3 358	—	—	—
18		\$'000	196,794	—	—	—
19	Ethane .....	'000 bbl.	6,155	—	—	—
20		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	978	—	—	—
21		\$'000	73,433	—	—	—
22	Natural gas .....	'000,000 cu. ft.	2,474,730	85	—	10,986
23		'000,000 cu. m,m <sup>3</sup>	70 103	'2	—	311
24		\$'000	3,584,681	43	—	18,676
25	Sulphur .....	'000 long ton	6,082	—	—	—
26		'000 metric t	5 518	—	—	—
27		\$'000	108,924	—	—	—
28	<u>Total value</u> .....	\$'000	10,566,249	83	—	26,830
	<u>Shipments</u>					
29	Crude oil .....	'000 bbl.	456,050	5	—	593
30		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	72 472	1	—	94
31		\$'000	5,501,146	40	—	8,154
32	Synthetic crude oil(3) .....	'000 bbl.	23,093	—	—	—
33		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	3 670	—	—	—
34		\$'000	293,843	—	—	—
35	Condensate .....	'000 bbl.	1,064	—	—	—
36		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	168	—	—	—
37		\$'000	12,774	—	—	—
38	Pentanes plus .....	'000 bbl.	42,423	—	—	—
39		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	6 742	—	—	—
40		\$'000	527,131	—	—	—
41	Propane .....	'000 bbl.	30,373	—	—	—
42		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	4 827	—	—	—
43		\$'000	244,869	—	—	—
44	Butanes .....	'000 bbl.	20,962	—	—	—
45		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	3 330	—	—	—
46		\$'000	195,178	—	—	—
47	Ethane .....	'000 bbl.	5,188	—	—	—
48		'000 cu. m,m <sup>3</sup>	824	—	—	—
49		\$'000	61,896	—	—	—
50	Natural gas .....	'000,000 cu. ft.	2,474,730	85	—	10,986
51		'000,000 cu. m,m <sup>3</sup>	70,103	2	—	311
52		\$'000	3,584,681	43	—	18,676
53	Sulphur .....	'000 long ton	5,661	—	—	—
54		'000 metric t	5 136	—	—	—
55		\$'000	101,392	—	—	—
56	<u>Total value</u> .....	\$'000	10,522,910	83	—	26,830

(1) Includes 20,626 million cu. ft. of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(2) Includes 17,330 million cu. ft. of gas from Pointed Mountain.

(3) Includes 2,813,000 barrels of experimental crude.

TABLEAU 3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.É. 064), 1978 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon, Northwest Territories — Yukon, Territoires du Nord-Ouest	Produits	N°
<u>Production marchande</u>						
3,765	60,566	377,553	12,590	917	'000 bbl	Pétrole brut ..... 1
598	9 625	59 997	2 001	146	'000 m <sup>3</sup>	2
45,933	689,317	4,606,147	144,659	6,263	\$'000	3
—	—	23,376	—	—	'000 bbl	Pétrole brut synthétique(3) 4
—	—	3 715	—	—	'000 m <sup>3</sup>	5
—	—	297,491	—	—	\$'000	6
—	115	789	160	—	'000 bbl	Condensat ..... 7
—	18	125	25	—	'000 m <sup>3</sup>	8
—	1,309	9,626	1,839	—	\$'000	9
—	143	41,287	1,010	—	'000 bbl	Pentanes plus ..... 10
—	23	6 561	160	—	'000 m <sup>3</sup>	11
—	1,745	514,023	11,605	—	\$'000	12
—	518	31,725	540	—	'000 bbl	Propane ..... 13
—	82	5 041	86	—	'000 m <sup>3</sup>	14
—	4,536	255,384	4,346	—	\$'000	15
—	248	20,218	670	—	'000 bbl	Butanes ..... 16
—	39	3 213	106	—	'000 m <sup>3</sup>	17
—	2,306	188,428	6,060	—	\$'000	18
—	—	6,155	—	—	'000 bbl	Éthane ..... 19
—	—	978	—	—	'000 m <sup>3</sup>	20
—	—	73,433	—	—	\$'000	21
—	44,641	2,116,767	301,883(2)	368	'000,000 de pi <sup>3</sup>	Gaz naturel ..... 22
—	1 265	59 963	8 552	10	'000,000 m <sup>3</sup>	23
—	14,464	3,280,989	270,139	370	\$'000	24
—	2	5,981	99	—	'000 t forte	Soufre ..... 25
—	2	5 426	90	—	'000 t métriques	26
—	28	107,120	1,776	—	\$'000	27
45,933	713,705	9,332,641	440,424	6,633	\$'000	<u>Valeur totale</u> ..... 28
<u>Livraisons</u>						
3,767	60,679	377,521	12,578	907	'000 bbl	Pétrole brut ..... 29
598	9 642	59 992	1 999	146	'000 m <sup>3</sup>	30
45,953	690,527	4,605,756	144,521	6,195	\$'000	31
—	—	23,093	—	—	'000 bbl	Pétrole brut synthétique(3) 32
—	—	3 670	—	—	'000 m <sup>3</sup>	33
—	—	293,843	—	—	\$'000	34
—	115	789	160	—	'000 bbl	Condensat ..... 35
—	18	125	25	—	'000 m <sup>3</sup>	36
—	1,309	9,626	1,839	—	\$'000	37
—	143	41,238	1,042	—	'000 bbl	Pentanes plus ..... 38
—	23	6 553	166	—	'000 m <sup>3</sup>	39
—	1,745	513,413	11,973	—	\$'000	40
—	514	29,319	540	—	'000 bbl	Propane ..... 41
—	82	4 659	86	—	'000 m <sup>3</sup>	42
—	4,506	236,017	4,346	—	\$'000	43
—	247	20,045	670	—	'000 bbl	Butanes ..... 44
—	39	3 185	106	—	'000 m <sup>3</sup>	45
—	2,297	186,821	6,060	—	\$'000	46
—	—	5,188	—	—	'000 bbl	Ethane ..... 47
—	—	824	—	—	'000 m <sup>3</sup>	48
—	—	61,896	—	—	\$'000	49
—	44,641	2,116,767	301,883(2)	368	'000,000 de pi <sup>3</sup>	Gaz naturel ..... 50
—	1 265	59 963	8 552	10	'000,000 m <sup>3</sup>	51
—	14,464	3,280,989	270,139	370	\$'000	52
—	2	5,561	98	—	'000 t forte	Soufre ..... 53
—	2	5 045	89	—	'000 t métriques	54
—	38	99,598	1,756	—	\$'000	55
45,953	714,886	9,287,959	440,634	6,565	\$'000	<u>Valeur totale</u> ..... 56

(1) Inclus 20,626 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.(2) Inclus 17,330 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain".

(3) Inclus 2,813,000 barils de pétrole brut expérimental.

TABLE 4. Operating Expenditures, 1978(1)

No.		Canada	Atlantic provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of dollars — milliers de dollars						
1	Geological and geophysical operations .....	504,736	1,062	1,039	7,206	3,213	12,570	350,321
2	Field and well operations .....	638,039	225	—	3,740	3,712	84,132	509,756
3	Natural gas processing plants .....	295,758	—	—	3,500	—	2,628	278,531
4	Retention costs(2) .....	125,265	198	15	2,875	472	9,983	90,200
5	Royalties .....	3,384,358	—	—	1,727	7,987	271,839	3,054,936
6	Taxes (excluding income tax) .....	125,716	36	—	292	5,127	15,590	101,694
7	Interest expense .....	194,288	—	—	247	19	3,748	184,197
8	Other operating expenses .....	160,479	—	—	1,423	131	2,575	149,427
9	<u>Total</u> .....	5,428,639	1,521	1,054	21,010	20,661	403,065	4,719,062

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Includes: Producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholder's mineral rights; land department salaries and overhead.

TABLE 5. Capital Expenditures, 1978(1)

No.		Canada	Atlantic provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of dollars — milliers de dollars						
1	Exploratory drilling .....	1,180,318	—	6,187	9,555	670	20,160	644,532
2	Development drilling .....	625,456	—	—	9,610	1,168	48,025	477,447
3	Tangible well and lease equipment .....	408,514	41	—	1,647	215	17,742	333,404
4	Pipe lines and related facilities .....	63,055	—	—	2,038	—	4,634	51,694
5	Secondary recovery and pressure maintenance projects .....	56,582	—	—	—	371	4,006	51,724
6	Natural gas processing plants .....	218,830	—	—	4,541	—	2,415	165,853
7	Other buildings and machinery .....	68,272	840	—	563	—	2,255	40,330
8	<u>Total capital formation</u> .....	2,621,027	881	6,187	27,954	2,424	99,237	1,764,984
9	Land sites .....	8,779	—	—	—	—	19	8,752
10	Land acquisition(2) .....	887,244	426	335	7,495	4,824	42,732	650,346
11	<u>Total</u> .....	3,517,050	1,307	6,522	35,449	7,248	141,988	2,424,082

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Permit fees and acquisition costs; includes bonuses, legal fees and filing fees.

TABLE 6. Alberta Oil Sands Exploration and Development Expenditures, 1978, 1947-1978

No.		1978	Cumulative 1947-1978 Cumulatif
		\$'000,000	
	Capital expenditures:		
1	Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc.	399.8	2,702.3
	Operating costs:		
2	Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, reclamation costs, other operating costs, etc.	609.8	1,558.9
3	<u>Total oil sands expenditures</u> .....	1,009.6	4,261.2



TABLEAU 4. Dépenses d'exploitation, 1978(1)

British Columbia — Colombie- Britannique	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	Off shore — Large des côtes				N°
		East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest		
thousands of dollars — milliers de dollars						
65,230	44,964	19,119	12	—	Exploration géologique et géophysique .....	1
34,272	2,202	—	—	—	Exploitation des champs et des puits .....	2
9,016	2,083	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel .....	3
16,789	4,574	159	—	—	Coûts de garde(2) .....	4
43,525	4,344	—	—	—	Redevances .....	5
2,758	192	27	—	—	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) .....	6
4,150	600	1,327	—	—	Dépense d'intérêt .....	7
3,262	3,577	84	—	—	Autres dépenses d'exploitation .....	8
179,002	62,536	20,716	12	—	<u>Total</u> .....	9

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Inclus: Les coûts de garde des terres productrices et non productrices; les bonis.

TABLEAU 5. Dépenses d'investissement, 1978(1)

British Columbia — Colombie-Britannique	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands —	Off shore — Large des côtes				no
	Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest		
thousands of dollars — milliers de dollars						
112,854	316,773	69,587	—	—	Forage d'exploration .....	1
66,273	22,933	—	—	—	Forage de mise en valeur .....	2
49,344	6,121	—	—	—	Biens corporels, puits et concessions .....	3
4,653	36	—	—	—	Pipe-lines et installations connexes .....	4
375	106	—	—	—	Travaux de récupérations secondaires et de la pression.	5
41,006	5,015	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel .....	6
1,078	21,197	2,009	—	—	Autres bâtiments et machines .....	7
275,583	372,181	71,596	—	—	<u>Total de la formation de capital</u> .....	8
7	1	—	—	—	Propriétés foncières .....	9
177,796	25	3,265	—	—	Acquisition de terrains(2) .....	10
453,386	372,207	74,861	—	—	<u>Total</u> .....	11

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Coût des droits d'exploration et d'acquisition de terrains; comprend les honoraires légaux et les droits d'inscription.

TABLEAU 6. Dépenses d'exploration et développement des sables bitumineux de l'Alberta, 1978, 1947-1978

1978	Cumulative 1947-1978 Cumulatif		N°
\$'000,000			
398.8	2,702.3	Dépenses d'investissement: Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	1
609.8	1,558.9	Dépenses d'exploitation: Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendication et les autres d'opération, etc.	2
1,009.6	4,261.2	Dépenses totales des sables bitumineux .....	3

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1978

No.		barrels of 35 Canadian gallons - '000 - barils de 35 gallons canadiens				
		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	5	593	3,765	60,566	377,553
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	23,376
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u> .....	5	593	3,765	60,566	400,929
5	Condensate .....	—	—	—	115	789
6	Pentanes plus .....	—	—	—	162	41,287
7	Net withdrawals .....	5	593	3,765	60,843	443,005
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	5	593	3,765	60,843	443,005
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	3,870	87,988
12	Ontario .....	—	593	3,218	29,652	139,785
13	Manitoba .....	—	—	303	1,693	9,241
14	Saskatchewan .....	—	—	—	967	7,834
15	Alberta .....	—	—	—	—	87,312
16	British Columbia .....	—	—	—	—	41,069
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u> .....	—	593	3,521	36,182	373,229
	Exports to United States:					
	Petroleum administration:					
19	District I .....	—	—	—	—	3,835
20	II .....	—	—	277	24,715	41,956
21	IV .....	—	—	—	—	21,214
22	V .....	—	—	—	—	5,059
23	<u>Total</u> .....	—	—	277	24,715	72,064
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	—	—	32	783	2,085
25	Transporters' .....	—	—	24	4,324	33,131
	Closing:					
26	Field and plant .....	—	—	33	736	2,447
27	Transporters' .....	—	—	23	3,580	32,354
28	Net change .....	—	—	—	~ 791	— 415
29	Deliveries to other purchasers .....	5	—	—	—	42
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	—
31	Field and plant use .....	—	—	—	19	—
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 33	718	— 1,915
33	<u>Total disposition</u> .....	5	593	3,765	60,843	443,005

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1978

<div style="text-align:center;">British Columbia</div> - <div style="text-align:center;">Colombie- Britannique</div>	<div style="text-align:center;">Northwest Territories</div> - <div style="text-align:center;">Territoires du Nord-Ouest</div>	Total Canadian sources - Total, source canadienne	Total foreign sources - Total, source étrangère	Total all sources - Total, général	
<div>barrels of 35 Canadian gallons - '000 - barils de 35 gallons canadiens</div>					
<div>Approvisionnement</div>					
<div>Production intérieure:</div>					
12,609	1,064	456,155	...	456,155	Pétrole brut ..... 1
"	"	23,376	...	23,376	Pétrole brut synthétique ..... 2
"	147	147	...	147	Moins: repris pour l'injection ..... 3
12,609	917	479,384	...	479,384	Total ..... 4
160	"	1,064	...	1,064	Condensats ..... 5
978	"	42,427	...	42,427	Pentanes plus ..... 6
13,747	917	522,875	...	522,875	Prélèvement net ..... 7
...	...	...	224,600(1)	224,600(1)	Importations ..... 8
13,747	917	522,875	224,600(1)	747,475(1)	Approvisionnement total ..... 9
<div>Utilisation</div>					
<div>Livraisons aux raffineries:</div>					
"	"	"	100,052	100,052	Provinces de l'Atlantique ..... 10
"	"	91,858	99,344	191,202	Québec ..... 11
"	"	173,248	23,914	197,162	Ontario ..... 12
"	"	11,237	"	11,237	Manitoba ..... 13
"	"	8,801	1,290	10,091	Saskatchewan ..... 14
"	"	87,312	"	87,312	Alberta ..... 15
13,828	"	54,897	"	54,897	Colombie-Britannique ..... 16
"	907	907	"	907	Territoires du Nord-Ouest ..... 17
13,828	907	428,260	224,600	652,860	Total ..... 18
<div>Exportations vers les États-Unis:</div>					
<div>Petroleum administration:</div>					
"	"	3,835	"	3,835	District I ..... 19
"	"	66,948	"	66,948	II ..... 20
"	"	21,214	"	21,214	IV ..... 21
374	"	5,433	"	5,433	V ..... 22
374	"	97,430(1)	"	97,430(1)	Total ..... 23
<div>Stocks:</div>					
<div>Début d'exercice:</div>					
61	66	3,027	367	3,394	Gisements et usines de traitement ..... 24
921	"	38,400	"	38,400	Transporteurs ..... 25
<div>Fin d'exercice:</div>					
94	76	3,386	367	3,753	Gisements et usines de traitement ..... 26
683	"	36,640	"	36,640	Transporteurs ..... 27
- 205	+ 10	- 1,401	"	- 1,401	Variation nette ..... 28
"	"	47	"	47	Livraison à d'autres acheteurs ..... 29
30	"	49	"	49	Carburants consommés par les pipe-lines ..... 30
- 280	"	- 1,510	"	- 1,510	Consommation des gisements et usines de traitement ..... 31
13,747	917	522,875	224,600	747,475	Pertes et ajustements ..... 32
<div>Total de l'utilisation ..... 33</div>					

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source Canada, 1978 - Concluded

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres — milliers de mètres cubes				
	<u>Supply</u>					
	Domestic production:					
1	Crude oil .....	1	94	598	9 625	59 997
2	Synthetic crude oil .....	—	—	—	—	3 715
3	Less returned to formation .....	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u> .....	1	94	598	9 625	63 712
5	Condensate .....	—	—	—	18	125
6	Pentanes plus .....	—	—	—	26	6 561
7	Net withdrawals .....	1	94	598	9 669	70 398
8	Imports .....	...	...	...	...	...
9	<u>Total supply</u> .....	1	94	598	9 669	70 398
	<u>Disposition</u>					
	Deliveries to refineries:					
10	Atlantic provinces .....	—	—	—	—	—
11	Quebec .....	—	—	—	615	13 982
12	Ontario .....	—	94	511	4 712	22 213
13	Manitoba .....	—	—	48	269	1 468
14	Saskatchewan .....	—	—	—	154	1 245
15	Alberta .....	—	—	—	—	13 875
16	British Columbia .....	—	—	—	—	6 526
17	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u> .....	—	94	559	5 750	59 309
	Exports to United States:					
	Petroleum administration:					
19	District I .....	—	—	—	—	609
20	II .....	—	—	44	3 927	6 667
21	IV .....	—	—	—	—	3 371
22	V .....	—	—	—	—	804
23	<u>Total</u> .....	—	—	44	3 927	11 451
	Inventories:					
	Opening:					
24	Field and plant .....	—	—	5	124	331
25	Transporters' .....	—	—	4	687	5 265
	Closing:					
26	Field and plant .....	—	—	5	117	389
27	Transporters' .....	—	—	4	569	5 141
28	Net change .....	—	—	—	— 125	— 66
29	Deliveries to other purchasers .....	1	—	—	—	7
30	Pipeline fuel .....	—	—	—	—	—
31	Field and plant use .....	—	—	—	3	—
32	Losses and adjustments .....	—	—	— 5	114	— 303
33	<u>Total disposition</u> .....	1	94	598	9 669	70 398

(1) Includes exchanges of 34,887,000 barrels of crude oil and equivalent with the United States.

(2) Includes exchanges of 5 347 000 cubic metres of crude oil and equivalent with the United States.

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (S.I.C. 365) and of Pipeline Transport (S.I.C. 515).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1978 - fin

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord- Ouest	Total Canadian sources — Total, source cana- dienne	Total foreign sources — Total, source étrangère	Total all sources — Total, général		Nº
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<u>Approvisionnement</u>						
Production intérieure:						
2 004	169	72 488	...	72 488	Pétrole brut .....	1
—	—	3 715	...	3 715	Pétrole brut synthétique .....	2
—	23	23	...	23	Moins: repris pour l'injection .....	3
2 004	146	76 180	...	76 180	<u>Total</u> .....	4
25	—	168	...	168	Condensats .....	5
155	—	6 742	...	6 742	Pentanes plus .....	6
2 184	146	83 090	...	83 090	Prélèvement net .....	7
...	...	...	35 691(2)	35 691(2)	Importations .....	8
2 184	146	83 090	35 691(2)	118 781(2)	<u>Approvisionnement total</u> .....	9
<u>Utilisation</u>						
Livraisons aux raffineries:						
—	—	—	15 899	15 899	Provinces de l'Atlantique .....	10
—	—	14 597	15 787	30 384	Québec .....	11
—	—	27 530	3 800	31 330	Ontario .....	12
—	—	1 785	—	1 785	Manitoba .....	13
—	—	1 399	205	1 604	Saskatchewan .....	14
—	—	13 875	—	13 875	Alberta .....	15
2 197	—	8 723	—	8 723	Colombie-Britannique .....	16
—	144	144	—	144	Territoires du Nord-Ouest .....	17
2 197	144	68 053	35 691	103 744	<u>Total</u> .....	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
—	—	609	—	609	District I .....	19
—	—	10 638	—	10 638	II .....	20
—	—	3 371	—	3 371	IV .....	21
59	—	863	—	863	V .....	22
59	—	15 481	—	15 481	<u>Total</u> .....	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
10	11	481	58	539	Gisements et usines de traitement .....	24
146	—	6 102	—	6 102	Transporteurs .....	25
Fin d'exercice:						
15	13	539	58	597	Gisements et usines de traitement .....	26
109	—	5 823	—	5 823	Transporteurs .....	27
— 32	+ 2	— 221	—	— 221	Variation nette .....	28
—	—	8	—	8	Livraison à d'autres acheteurs .....	29
—	—	—	—	—	Carburants consommés par les pipe-lines .....	30
5	—	8	—	8	Consommation des gisements et usines de traitement .....	31
— 45	—	— 239	—	— 239	Pertes et ajustements .....	32
2 184	146	83 090	35 691	118 781	<u>Total de l'utilisation</u> .....	33

(1) Y compris échanges de 34,887,000 barils de pétrole brut et équivalent avec les États-Unis.

(2) Y compris échanges de 3 347 000 mètres cubes de pétrole brut et équivalent avec les États-Unis.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux activités économiques 064, ce tableau comprend certaines données émanant des raffineries de pétrole (C.A.É. 365) et des transports par pipe-line (C.A.É. 515).



TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		millions of cu. ft. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, et 60°F.				
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production .....	85	—	11,009	54,845	3,126,210
2	Less field flared and waste .....	—	—	—	6,889	34,223
3	Net new production (1 - 2) .....	85	—	11,009	47,956	3,091,987
4	Reproduced .....	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored .....	—	—	—	—	392,402
6	Net withdrawals .....	85	—	11,009	47,956	2,699,585
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses .....	—	—	—	5,712	15,517
8	Gathering system disposition and uses .....	—	—	—	895	31,225
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage .....	—	—	—	1,407	383,122
9b	Other disposition and uses .....	—	—	—	1,848	144,400
10	Other uses .....	—	—	—	—	—
11	Adjustment .....	—	—	+ 23	- 6,547	+ 8,554
12	Deliveries of marketable gas .....	85	—	10,986	44,641	2,116,767
13	<u>Total disposition</u> .....	85	—	11,009	47,956	2,699,585
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Plants .....	—	—	—	9,555	1,839,605
14b	Fields .....	85	—	10,986	35,086	277,162
15	<u>Total (14a + 14b)</u> .....	85	—	10,986	44,641	2,116,767
16	Receipts from distributor storage .....	—	—	—	11,430	129,128
17	Imports .....	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1) .....	—	—	4,952	—	1,000
18	<u>Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a) ....</u>	85	—	15,938	56,071	2,246,895
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	British Columbia .....	—	—	—	—	7,870
20	Alberta .....	—	—	—	—	425,741
21	Saskatchewan .....	—	—	—	40,101	58,410
22	Manitoba .....	—	—	—	—	64,196
23	Ontario .....	—	—	14,845	—	644,348
24	Quebec .....	—	—	—	—	86,836
25	New Brunswick .....	80	—	—	—	—
26	Northwest Territories .....	—	—	—	—	—
27	<u>Total sales (19 to 25 inclusive)</u> .....	80	—	14,845	40,101	1,287,401
28	Exports .....	—	—	—	—	723,691
29	Other deliveries(2) .....	—	—	249	—	33,905
30	Delivered to distributor storage .....	—	—	—	14,418	146,192
31	Line pack fluctuation .....	1	—	—	- 22	1,729
32	Pipeline fuel .....	—	—	132	1,123	63,196
33	Pipeline losses, etc. ....	4	—	712	451	- 9,219
34	<u>Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).</u>	85	—	15,938	56,071	2,246,895

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1978

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total Canadian sources — Total, source cana- dienne	Total foreign sources — Total, source étran- gère	Total all sources — Total, général		Nº
millions of cu. ft. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — millions de pi <sup>3</sup> à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, et 60°F.						
<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
374,431(3)	2,466	3,569,046	...	3,569,046	Production originale brute .....	1
4,258	2,098	47,468	...	47,468	Moins: gaz brûlés sur les chantiers et pertes .....	2
370,173	368	3,521,578	...	3,521,578	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
1,120	—	393,522	...	393,522	Moins gaz injecté et stocké .....	5
369,053	368	3,128,056	...	3,128,056	Prélèvement net .....	6
<u>Utilisation</u>						
10,870	—	32,099	...	32,099	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
7,229	—	39,349	...	39,349	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
34,348	—	418,877	...	418,877	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
17,821	—	164,069	...	164,069	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	—	—	...	—	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 3,098	—	— 1,068	...	— 1,068	Autres utilisations .....	10
301,883	368	2,474,730	...	2,474,730	Ajustements .....	11
369,053	368	3,128,056	...	3,128,056	Livraisons de gaz marchand .....	12
					<u>Total de l'utilisation</u> .....	13
<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>						
<u>Approvisionnement</u>						
293,020	—	2,142,180	—	2,142,180	Arrivages de gaz marchand:	14
8,863	368	332,550	—	332,550	Usines .....	14a
301,883	368	2,474,730	—	2,474,730	Gisements .....	14b
491	—	141,049	—	141,049	<u>Total (14a + 14b)</u> .....	15
—	—	—	65	65	Déstockage par les distributeurs .....	16
421	—	6,373	13,446(4)	19,819	Importations .....	17
302,795	368	2,622,152	13,511	2,635,663	Autres arrivages(1) .....	17a
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand(15 + 16 + 17 + 17a).</u>	18
<u>Utilisation</u>						
131,155	—	139,025	—	139,025	Ventes:	
—	—	425,741	65	425,806	Colombie-Britannique .....	19
—	—	98,511	—	98,511	Alberta .....	20
—	—	64,196	—	64,196	Saskatchewan .....	21
—	—	659,193	—	659,193	Manitoba .....	22
—	—	86,836	—	86,836	Ontario .....	23
—	—	80	—	80	Québec .....	24
—	368	368	—	368	Nouveau-Brunswick .....	25
131,155	368	1,473,950	65	1,474,015	Territoires du Nord-Ouest .....	26
					<u>Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement)</u> .....	27
157,433	—	881,124	—	881,124	Exportations .....	28
2	—	34,154	13,446(4)	47,600	Autres livraisons(2) .....	29
20	—	160,612	—	160,612	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	30
11,414	—	1,728	—	1,728	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau .....	31
2,771	—	75,865	—	75,865	Gaz consommé dans le réseau .....	32
302,795	368	2,622,152	13,511	2,635,663	Perte dans les pipe-lignes, etc. ....	33
					<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).</u>	34

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, 1978 - Concluded

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta

(1) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes 20 677 millions cu. ft. of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

(5) Includes 585 735 thousand cu. metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Gas Distribution (S.I.C. 574) and of Pipeline Transport (S.I.C. 515).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1978 - fin

British Columbia — Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total Canadian sources — Total, source cana- dienne	Total foreign sources — Total, source étrangère	Total all sources — Total, général		No
thousands of cubic metres at 101.325 kpa and 15° C. — milliers de m <sup>3</sup> à une pression absolue de 101.325 kpa et 15° C.						
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
10 606 821(5)	69 856	101 103 354	...	101 103 354	Production originale brute .....	1
120 620	59 432	1 344 667	...	1 344 667	Moins: gaz brûlés sur les chantiers et pertes .....	2
10 486 201	10 424	99 758 687	...	99 758 687	Production originale nette (1 - 2) .....	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré .....	4
31 727	—	11 147 628	...	11 147 628	Moins gaz injecté et stocké .....	5
10 454 474	10 424	88 611 059	...	88 611 059	Prélèvement net .....	6
					<u>Utilisation</u>	
307 924	—	909 296	...	909 296	Emploi et utilisation sur les chantiers .....	7
204 782	—	1 116 088	...	1 116 088	Emploi et utilisation dans les collecteurs .....	8
973 005	—	11 865 881	...	11 865 881	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: .....	9
504 830	—	4 647 720	...	4 647 720	Pertes en cours de traitement .....	9a
—	—	—	...	—	Autres emplois et utilisations .....	9b
— 87 760	—	— 31 640	...	— 31 640	Autres utilisations .....	10
8 551 693	10 424	70 103 714	...	70 103 714	Ajustements .....	11
10 454 474	10 424	88 611 059	...	88 611 059	Livraisons de gaz marchand .....	12
					<u>Total de l'utilisation .....</u>	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
8 272 047	—	60 654 721	—	60 654 721	Arrivages de gaz marchand: .....	14
279 646	10 424	9 448 993	—	9 448 993	Usines .....	14a
8 551 693	10 424	70 103 714	—	70 103 714	Cisements .....	14b
13 917	—	3 995 612	—	3 995 612	<u>Total (14a + 14b) .....</u>	15
—	—	—	1 844	1 844	Déstockage par les distributeurs .....	16
11 904	—	180 543	380 870(4)	561 413	Importations .....	17
8 577 514	10 424	74 279 869	382 714	74 662 583	Autres arrivages(1) .....	17a
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).</u>	18
					<u>Utilisation</u>	
3 715 370	—	3 938 293	—	3 938 293	Ventes:	19
—	—	12 060 353	1 844	12 062 197	Colombie-Britannique .....	20
—	—	2 790 581	—	2 790 581	Alberta .....	21
—	—	1 818 512	—	1 818 512	Saskatchewan .....	22
—	—	18 673 500	—	18 673 500	Manitoba .....	23
—	—	2 459 873	—	2 459 873	Ontario .....	24
—	—	2 298	—	2 298	Québec .....	25
—	10 424	10 424	—	10 424	Nouveau-Brunswick .....	26
3 715 370	10 424	41 735 834	1 844	41 755 678	Territoires du Nord-Ouest .....	27
4 460 072	—	24 960 356	—	24 960 356	<u>Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) .....</u>	27
66	—	967 526	380 870(4)	1 348 396	Exportations .....	28
584	—	4 549 806	—	4 549 806	Autres livraisons(2) .....	29
323 336	—	48 959	—	48 959	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs .....	30
78 086	—	2 149 126	—	2 149 126	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau .....	31
8 577 514	10 424	74 279 869	382 714	74 662 583	Gaz consommé dans le réseau .....	32
					Perte dans les pipe-lines, etc. ....	33
					<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).</u>	34

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Inclus 20,677 millions de pi<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz de E.-U. transporté par les pipe-lines canadiennes.

(5) Inclus 585 735 milliers de m<sup>3</sup> de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux activités économiques 064, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (C.A.E. 574) et des Transports par pipe-line (C.A.E. 515).

TABLE 9. Employees, Salaries and Wages, 1970-1978  
TABLEAU 9. Salariés, traitements et salaires, 1970-1978

	Employees - Salairés						Salaires and wages - Traitements et salaires		
	Production and related workers - Travailleurs de la production et assimilés		Management, professional, technical and administrative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et adminis- trateurs		Total		Production and related workers - Travailleurs de la pro- duction et assimilés	Management, professional, technical and adminis- trative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et adminis- trateurs	Total
	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Manufacturing - Industriels		
	number - nombre						\$'000		
1970 .....	3,775	21	8,541	2,633	12,316	2,654	35,041	117,804	152,845
1971 .....	4,055	27	8,960	2,854	13,015	2,881	39,564	135,868	175,432
1972 .....	4,297	27	9,283	2,997	13,580	3,024	46,215	149,705	195,920
1973 .....	4,371	33	9,220	3,162	13,591	3,195	49,723	162,422	212,145
1974 .....	4,817	28	9,805	3,505	14,622	3,533	62,307	195,662	257,969
1975 .....	4,651	28	9,717	3,657	14,368	3,685	67,376	213,508	280,884
1976 .....	4,885	46	10,181	3,984	15,066	4,030	79,176	261,856	341,032
<u>1977</u>									
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique .....	2	-	2	2	4	2	26	62	88
Québec .....	-	-	72	35	72	35	-	1,655	1,655
Ontario .....	112	3	110	51	222	54	1,353	2,782	4,135
Manitoba .....	29	-	22	8	51	8	469	508	977
Saskatchewan .....	313	2	182	46	495	48	5,068	4,117	9,185
Alberta .....	4,314	33	9,910	4,306	14,224	4,339	79,395	279,139	358,534
British Columbia - Colombie- Britannique .....	270	1	201	50	471	51	4,554	5,116	9,670
Yukon, Northwest Territories and Arctic Island - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique .....	112	-	24	6	136	6	1,728	653	2,381
Off shore - Large des côtes:									
East - Est .....	-	-	19	3	19	3	-	598	598
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Total</u> .....	5,152	39	10,542	4,507	15,694	4,546	92,593	294,630	387,223
<u>1978</u>									
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique .....	2	-	3	-	5	-	28	54	82
Québec .....	26	-	75	31	101	31	328	1,692	2,020
Ontario .....	117	5	131	45	248	50	1,760	4,129	5,889
Manitoba .....	57	-	32	16	89	16	937	860	1,797
Saskatchewan .....	395	1	225	68	620	69	6,348	5,452	11,800
Alberta .....	4,453	15	10,817	4,891	15,270	4,906	85,621	332,780	418,401
British Columbia - Colombie- Britannique .....	281	-	168	47	449	47	4,854	5,092	9,946
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique .....	68	-	40	4	108	4	1,311	890	2,201
Off shore - Large des côtes:									
East - Est .....	5	-	22	5	27	5	68	731	799
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Total</u> .....	5,404	21	11,513	5,107	16,917	5,128	101,255	351,680	452,935



TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1978

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1978

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
				\$'000	
<u>Canada</u>					
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	1,146	17	1,163		
<u>Total</u> .....	1,146	17	1,163	53,522	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens .....	561	19	580		
Geologists — Géologues .....	1,168	46	1,214		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	2,004	25	2,029		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	1,887	182	2,069		
Sub-total — Total partiel .....	5,620	272	5,892	147,864	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	2,253	513	2,766		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	963	4,015	4,978		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	1,531	290	1,821		
<u>Total</u> .....	10,367	5,090	15,457	298,158	
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	5,404	21	5,425	101,255	
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires</u> ..	16,917	5,128	22,045	452,935	
	Male — Hommes		Female — Femmes		
	number — nombre				
Month end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:					
January — Janvier .....	5,190		22		
February — Février .....	5,167		21		
March — Mars .....	5,239		21		
April — Avril .....	5,255		20		
May — Mai .....	5,498		20		
June — Juin .....	5,651		21		
July — Juillet .....	5,717		22		
August — Août .....	5,633		22		
September — Septembre .....	5,399		20		
October — Octobre .....	5,390		20		
November — Novembre .....	5,380		20		
December — Décembre .....	5,324		23		
	January 1- March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
			'000		
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées .....	2,563	2,739	2,560	2,618	10,480
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	177	196	449	269	1,091
<u>Total</u> .....	2,740	2,935	3,009	2,887	11,571

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1978 - Continued  
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-homes, 1978 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>Atlantic provinces</u> <u>Provinces de l'Atlantique</u>				
Management — Direction:				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	—
Management — Directeurs .....	—	—	—	—
<u>Total</u> .....	—	—	—	—
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists — Géophysiciens .....	—	—	—	—
Geologists — Géologues .....	—	—	—	—
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	—	—	—	—
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	1	—	1	—
Sub-total — Total partiel .....	1	—	1	26
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	2	—	2	—
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	—	—	—	—
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	—	—	—	—
<u>Total</u> .....	3	—	3	54
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	2	—	2	28
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires</u> ..	5	—	5	82
Male — Hommes			Female — Femmes	
number — nombre				
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:				
January — Janvier .....	2	—	—	
February — Février .....	2	—	—	
March — Mars .....	2	—	—	
April — Avril .....	2	—	—	
May — Mai .....	2	—	—	
June — Juin .....	2	—	—	
July — Juillet .....	2	—	—	
August — Août .....	2	—	—	
September — Septembre .....	2	—	—	
October — Octobre .....	2	—	—	
November — Novembre .....	2	—	—	
December — Décembre .....	2	—	—	
January 1- March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	June 1- September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
'000				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:				
At work and paid — Travaillées et payées .....	1	1	1	1
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	—	—	—	—
<u>Total</u> .....	1	1	1	1

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1978 - Continued  
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1978 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
				\$'000
<u>Québec</u>				
Management — Direction:				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	4	—	4	
<u>Total</u> .....	4	—	4	204
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists — Géophysiciens .....	5	1	6	
Geologists — Géologues .....	11	2	13	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	10	—	10	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	12	—	12	
Sub-total — Total partiel .....	38	3	41	908
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	17	3	20	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	13	25	38	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	3	—	3	
<u>Total</u> .....	71	31	102	1,488
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	26	—	26	328
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires</u> ....	101	31	132	2,020
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:				
January — Janvier .....	26	—		
February — Février .....	26	—		
March — Mars .....	26	—		
April — Avril .....	26	—		
May — Mai .....	26	—		
June — Juin .....	26	—		
July — Juillet .....	26	—		
August — Août .....	26	—		
September — Septembre .....	26	—		
October — Octobre .....	26	—		
November — Novembre .....	26	—		
December — Décembre .....	26	—		
	January 1- March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
	January 1- December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre			
	'000			
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:				
At work and paid — Travaillées et payées .....	12	12	12	12
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	1	1	1	1
<u>Total</u> .....	13	13	13	13

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1978 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1978 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaires and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000	
<u>Ontario</u>					
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	34	—	34		
<u>Total</u> .....	34	—	34	1,217	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens .....	6	—	6		
Geologists — Géologues .....	35	—	35		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	9	—	9		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	15	—	15		
Sub-total — Total partiel .....	65	—	65	1,601	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	12	—	12		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	3	44	47		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	17	1	18		
<u>Total</u> .....	97	45	142	2,912	
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	117	5	122	1,760	
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..</u>	248	50	298	5,889	
Male — Hommes Female — Femmes					
number — nombre					
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:					
January — Janvier .....	117	5			
February — Février .....	116	5			
March — Mars .....	118	5			
April — Avril .....	118	5			
May — Mai .....	121	5			
June — Juin .....	119	5			
July — Juillet .....	117	5			
August — Août .....	116	5			
September — Septembre .....	118	5			
October — Octobre .....	114	5			
November — Novembre .....	119	5			
December — Décembre .....	108	5			
January 1- March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au mars	July 1- September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	
'000					
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillés et payées .....	58	59	59	57	233
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	4	8	7	8	27
<u>Total</u> .....	62	67	66	65	260

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1978 - Continued  
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1978 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaries and wages - Traitements et salaires
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total	
				\$'000
<u>Manitoba</u>				
Management -- Direction:				
Working owners and partners -- Propriétaires et associés actifs .....	-	-	-	
Management -- Directeurs .....	2	-	2	
<u>Total</u> .....	2	-	2	63
Professional, technical and administrative -- Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists -- Géophysiciens .....	-	-	-	
Geologists -- Géologues .....	-	-	-	
Petroleum and other engineers -- Ingénieurs des pétroles et autres .....	3	-	3	
Other professional personnel -- Autres membres du personnel de profession libérale ..	2	-	2	
Sub-total -- Total partiel .....	5	-	5	139
Specialists and technicians -- Spécialistes et techniciens .....	3	-	3	
Clerical and secretarial -- Employés de bureau et de secrétariat .....	4	16	20	
Other administrative personnel -- Autres membres du personnel administratif .....	18	-	18	
<u>Total</u> .....	30	16	46	797
Production, field, plant and related operations -- Production, champs, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees -- Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	57	-	57	937
<u>Employment, salaries and wages -- Total -- Effectifs, traitements et salaires ..</u>	89	16	105	1,797
	Male -- Hommes		Female -- Femmes	
	number -- nombre			
Month-end production employment statistics -- Statistique d'effectif en fin du mois:				
January -- Janvier .....	56		-	
February -- Février .....	55		-	
March -- Mars .....	56		-	
April -- Avril .....	54		-	
May -- Mai .....	57		-	
June -- Juin .....	59		-	
July -- Juillet .....	59		-	
August -- Août .....	59		-	
September -- Septembre .....	58		-	
October -- Octobre .....	56		-	
November -- Novembre .....	57		-	
December -- Décembre .....	57		-	
	January 1- March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 31 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
	'000			
Production man-hour statistics -- Quarterly and annual -- Statistique des heures-hommes -- Par trimestre et par année:				
At work and paid -- Travaillées et payées .....	25	26	23	26
Not worked and paid -- Non travaillées et payées .....	2	2	5	3
<u>Total</u> .....	27	28	28	29
				100
				12
				112



TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1978 - Continued  
 TABLEAU 10. Effectifs, Rémunérations et heurs-hommes, 1978 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	Traitements et salaires
				\$'000
<u>Saskatchewan</u>				
Management — Direction:				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	18	—	18	
<u>Total</u> .....	18	—	18	672
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists — Géophysiciens .....	1	—	1	
Geologists — Géologues .....	8	—	8	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	30	—	30	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	3	—	3	
<u>Sub-total — Total partiel</u> .....	42	—	42	826
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	47	2	49	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	32	65	97	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	86	1	87	
<u>Total</u> .....	207	68	275	4,780
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	395	1	396	6,348
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires</u> ..	620	69	689	11,800
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:				
January — Janvier .....	380		1	
February — Février .....	370		1	
March — Mars .....	377		1	
April — Avril .....	377		1	
May — Mai .....	411		1	
June — Juin .....	434		1	
July — Juillet .....	437		1	
August — Août .....	425		1	
September — Septembre .....	401		1	
October — Octobre .....	376		1	
November — Novembre .....	379		1	
December — Décembre .....	381		1	
	January 1- March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
	January 1- December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre			
	'000			
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:				
At work and paid — Travaillées et payées .....	184	194	187	178
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	12	15	31	19
<u>Total</u> .....	196	209	218	197
				743
				77
				820

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1978 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			SALARIES AND WAGES  Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Male — Hommes	\$'000	
<u>Alberta</u>					
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	1,075	17	1,092		
<u>Total</u> .....	1,075	17	1,092	50,802	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens .....	548	18	566		
Geologists — Géologues .....	1,101	43	1,144		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	1,922	25	1,947		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	1,838	180	2,018		
Sub-total — Total partiel .....	5,409	266	5,675	142,719	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	2,125	506	2,631		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	885	3,817	4,702		
Other administrative personnel — Autres membres du personnels administratif .....	1,323	285	1,608		
<u>Total</u> .....	9,742	4,874	14,616	281,978	
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés .....	4,453	15	4,468	85,621	
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..</u>	15,270	4,906	20,176	418,401	
	Male — Hommes		Female — Femmes		
	number — nombre				
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:					
January — Janvier .....	4,251		16		
February — Février .....	4,244		15		
March — Mars .....	4,309		15		
April — Avril .....	4,326		14		
May — Mai .....	4,517		14		
June — Juin .....	4,653		15		
July — Juillet .....	4,713		16		
August — Août .....	4,653		16		
September — Septembre .....	4,450		14		
October — Octobre .....	4,473		14		
November — Novembre .....	4,453		14		
December — Décembre .....	4,400		17		
	January 1 — March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1 — June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1 — September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1 — December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1 — December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	'000				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées .....	2,109	2,277	2,128	2,186	8,700
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	148	157	374	221	900
<u>Total</u> .....	2,257	2,434	2,502	2,407	9,600

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1978 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1978 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
				\$'000	
<u>British Columbia</u>					
<u>Colombie-Britannique</u>					
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—		
Management — Directeurs .....	11	—	11		
<u>Total</u> .....	11	—	11	469	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens .....	1	—	1		
Geologists — Géologues .....	11	1	12		
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	21	—	21		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	11	2	13		
Sub-total — Total partiel .....	44	3	47	1,224	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	27	2	29		
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	15	39	54		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	71	3	74		
<u>Total</u> .....	157	47	204	4,623	
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	281	—	281	4,854	
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..</u>	449	47	496	9,946	
Male — Hommes			Female — Femmes		
number — nombre					
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:					
January — Janvier .....	275	—			
February — Février .....	281	—			
March — Mars .....	276	—			
April — Avril .....	279	—			
May — Mai .....	281	—			
June — Juin .....	290	—			
July — Juillet .....	289	—			
August — Août .....	282	—			
September — Septembre .....	277	—			
October — Octobre .....	276	—			
November — Novembre .....	287	—			
December — Décembre .....	290	—			
January 1- March 31 1 <sup>er</sup> — janvier au 31 mars	April 1- June 31 1 <sup>er</sup> — avril au 31 mars	July 1- September 30 1 <sup>er</sup> — juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> — octobre au 30 décembre	January 1- December 31 1 <sup>er</sup> — janvier au 31 décembre	
'000					
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:					
At work and paid — Travaillées et payées .....	133	132	119	129	513
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	7	10	24	15	56
<u>Total</u> .....	140	142	143	144	569

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1978 - Continued  
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1978 - suite

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements de salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	\$'000
<u>Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands</u>				
<u>Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique</u>				
Management — Direction:				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	—
Management — Directeurs .....	—	—	—	—
<u>Total</u> .....	—	—	—	—
Professional, technical and administrative — Personnel et profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists — Géophysiciens .....	—	—	—	—
Geologists — Géologues .....	—	—	—	—
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	8	—	8	—
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	2	—	2	—
Sub-total — Total partiel .....	10	—	10	269
Specialists and techniciens — Spécialistes et techniciens .....	15	—	15	—
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	10	4	14	—
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	5	—	5	—
<u>Total</u> .....	40	4	44	890
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	68	—	68	1,311
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires ..</u>	108	4	112	2,201
Male — Hommes			Female — Femmes	
number — nombre				
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:				
January — Janvier .....	78	—	—	
February — Février .....	78	—	—	
March — Mars .....	80	—	—	
April — Avril .....	78	—	—	
May — Mai .....	78	—	—	
June — Juin .....	63	—	—	
July — Juillet .....	69	—	—	
August — Août .....	65	—	—	
September — Septembre .....	62	—	—	
October — Octobre .....	62	—	—	
November — Novembre .....	52	—	—	
December — Décembre .....	55	—	—	
January 1- March 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	January 1- December 31 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
'000				
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:				
At work and paid — Travaillées et payées .....	39	35	28	27
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	3	3	7	2
<u>Total</u> .....	42	38	35	29
				129
				15
				144

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours, 1978 - Concluded  
 TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1978 - fin

	Number of employees — Nombre de salariés			Salaries and wages — Traitements et salaires
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total	
				\$'000
<u>Off shore — East</u>				
<u>Large des côtes — Est</u>				
Management — Direction:				
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs .....	—	—	—	
Management — Directeurs .....	2	—	2	
<u>Total</u> .....	2	—	2	95
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicist — Géophysiciens .....	—	—	—	
Geologist — Géologues .....	2	—	2	
Petroleum and other engineers — Ingénieurs des pétroles et autres .....	1	—	1	
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale ..	3	—	3	
Sub-total — Total partiel .....	6	—	6	152
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens .....	5	—	5	
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat .....	1	5	6	
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif .....	8	—	8	
<u>Total</u> .....	20	5	25	636
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés .....	5	—	5	68
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires</u> ..	27	5	32	799
	Male — Hommes		Female — Femmes	
	number — nombre			
Month-end production employment statistics — Statistique d'effectif en fin de mois:				
January — Janvier .....	5		—	
February — Février .....	5		—	
March — Mars .....	5		—	
April — Avril .....	5		—	
May — Mai .....	5		—	
June — Juin .....	5		—	
July — Juillet .....	5		—	
August — Août .....	5		—	
September — Septembre .....	5		—	
October — Octobre .....	5		—	
November — Novembre .....	5		—	
December — Décembre .....	5		—	
	January 1- March 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	April 1- June 30 — 1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	July 1- September 30 — 1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	October 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
	January 1- December 31 — 1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre			
	'000			
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures- hommes — Par trimestre et par année:				
At work and paid — Travaillées et payées .....	2	3	3	2
Not worked and paid — Non travaillées et payées .....	—	—	—	—
<u>Total</u> .....	2	3	3	2
				10
				10







# SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Catalogue

Titre

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
26-204	Industries minérales: statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Service de gaz (réseaux de transport et de distribution)
57-202	Statistique de l'énergie électrique Vol. II

Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Trimestrielle

57-003	Bulletin trimestriel-disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--------	----------------------------------------------------------------------

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, KIA OT6.

# SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Catalogue

Title

## Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipeline Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution System)
57-202	Electric Power Statistics Vol. II

## Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

## Quarterly

57-003	Quarterly Report on Energy Supply-demand in Canada
--------	----------------------------------------------------

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, KIA OT6.

# The crude petroleum and natural gas industry

1979

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1979





#### NOTE

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy Section,  
Manufacturing and Primary Industries  
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

#### NOTA

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division des industries manufacturières  
et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries  
Division  
Energy Section

SIC 064

# The crude petroleum and natural gas industry

1979

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1981

May 1981  
5-3301-544

Price: Canada, \$4.50  
Other Countries, \$5.40

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie

CAÉ 064

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1979

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1981

Mai 1981  
5-3301-544

Prix: Canada, \$4.50  
Autres pays, \$5.40

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATION

SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistics Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATION

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

**TABLE OF CONTENTS**

	Page
<b>Introduction</b>	5
Definitions	9
Survey Results	11

**Text Table**

I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1979, Cumulative 1947-1979, Non-conventional Sector	12
----------------------------------------------------------------------------------------------------------	----

**Table**

1. Principal Statistics, 1970-1979	13
2. Marketable Production and Values, 1976-1979	14
3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1979	14
4. Operating and Capital Expenditures, 1978 and 1979	18
5. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1979	20
6. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1979	22
7. Employees, Salaries and Wages, 1971-1979	24
8. Payroll, Employment and Man-hours, 1979	25
Selected Publication on Energy and Mineral Statistics	35

**TABLE DES MATIÈRES**

	Page
<b>Introduction</b>	5
Définitions	9
Résultats de l'enquête	11

**Tableau explicatif**

I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1979, cumulatif 1947-1979, secteur non-conventionnel	12
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----

**Tableau**

1. Statistiques principales, 1970-1979	13
2. Production marchande et valeurs, 1976-1979	14
3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1979	14
4. Dépenses d'exploitation et d'investissement, 1978 et 1979	18
5. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1979	20
6. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1979	22
7. Salariés, traitements et salaires, 1971-1979	24
8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1979	25
Sélection de publications traitant de la statistique énergétique et minérale	35





## INTRODUCTION

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas Exploration, Development and Production Industry (SIC 064). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the **Standard Industrial Classification Manual** (Catalogue 12-501). In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which include principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures from their time of inception to the end of 1979 are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 2, 3 and 4.

Periodically, Statistics Canada, in co-operation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, has undertaken a special survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey. The last survey of this type was carried out in 1976, and the publication of that year shows the special breakdown in the capital and operating expenditure tables. The next special survey will be conducted in 1982 (for the 1981 reporting year), at which time the above detail will be available.

The following are concepts and definitions which have been used in this publication which will be used in succeeding publications.

## INTRODUCTION

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'Industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (CAÉ 064). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la **Classification des activités économiques** (n° 12-501F au catalogue). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétroliers n'est pas prise en ligne en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeuvre; cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début jusqu'à la fin de 1979 pour le tableau explicatif I. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 2, 3 et 4.

À intervalles réguliers, Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de la **Canadian Petroleum Association**, a mené une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitement et salaires en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les enquêtés à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition. La dernière enquête du genre a été effectuée en 1976, et l'édition de cette année-là donne la ventilation spéciale dans les tableaux des dépenses d'exploitation et d'investissement. La prochaine enquête spéciale aura lieu en 1982 (elle portera sur l'année 1981), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts et les définitions utilisés dans la présente publication et qui seront repris dans les publications ultérieures.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are included in industry (SIC 515), and data on this industry are published annually in **Gas Utilities** (Catalogue 57-205) and **Oil Pipe Line Transport** (Catalogue 55-201).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity by excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

materials and supplies;  
goods purchased for resale, as such;

fuel and power consumed;  
number of employees and their pay;  
inventories;  
shipments or sales.

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the crude petroleum and natural gas industry but coded to trade, construction, etc. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields.

Par production, on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la CAÉ 515 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans **Services de gaz** (n° 57-205 au catalogue) et **Transport du pétrole par pipe-lines** (n° 55-201 au catalogue).

Les chiffres relatifs à "l'ensemble des activités" prennent en compte l'activité de production plus les activités auxquelles peut se livrer l'établissement. Généralement, il s'agit de travaux d'exploration géologique et géophysique, ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables sur le compte des immobilisations. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est "l'établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

matières et fournitures utilisées;  
marchandises achetées pour la revente en l'état;  
combustible et énergie consommés;  
nombre de salariés et rémunérations;  
stocks;  
livraisons ou ventes.

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante couvre l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire tous les puits de pétrole et de gaz, ses usines de traitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, du bâtiment et des travaux publics, etc. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz.



Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, sulphur and helium, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office for the above purposes as well as those carried on directly by these companies, and for such other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 064, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 064, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between those which are of a capital nature and those which are operational. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Construction Division in *Private and Public Investment in Canada* (Catalogue 61-205). However, in order to present a complete picture in one report, statistics on capital formation are included here. Because of accounting practices in this industry, uniformity of definitions of capital and current expenditures are difficult to attain. As a result, it has been necessary to define those items which are capital and those items which are current. In concert with the total cost accounting techniques and principles being developed in this industry, we have defined as capital, those expenditures for drilling (both exploratory and development), as well as the construction of oil and gas well facilities and other works of a permanent nature. In addition, we treat land and land lease acquisition expenditures as capital in nature although they are not treated as "capital formation" for National Accounts purposes. Expenditures on geological and geophysical activity, field and well operations, natural gas plant operations, and other operating expenses such as land departments, taxes, royalties, etc., are, as may be expected, treated as current expenditures (see Table 4).

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, de soufre et d'hélium provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise n'est pas nécessairement active dans tous les secteurs de l'industrie dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la CAÉ 064, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CAÉ 064).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en dépenses d'investissement et en dépenses d'exploitation. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division de la construction dans *Investissements privés et publics au Canada* (n° 61-205 au catalogue). Pour que ce bulletin soit complet, nous y avons inclus des données sur la formation de capital. À cause des méthodes comptables en usage dans cette industrie, il est difficile d'uniformiser la définition des termes "dépenses d'investissement" et "dépenses d'exploitation". Il a donc fallu déterminer ce qui appartient à l'une et l'autre des catégories. À partir de techniques et de principes de comptabilité de prix de revient appliqués dans cette industrie, nous avons assimilé aux dépenses d'investissement les sommes affectées au forage (d'exploration et de développement), à la construction d'installations de puits de pétrole et de gaz et à d'autres ouvrages de nature permanente. Nous considérons également comme investissements les dépenses effectuées pour l'acquisition de terrains et de concessions bien qu'elles ne soient pas assimilées à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale. Les sommes consacrées aux travaux d'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation de champs, de puits et d'usines de gaz naturel ainsi que les autres dépenses d'exploitation comme les services des terres, les taxes, les redevances, etc., sont, comme on peut s'y attendre, considérées comme dépenses d'exploitation (voir tableau 4).

## Electricity

Data refers to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

## Employment, Man-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, which comprise both the producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Salaries and wages (Tables 1, 6 and 7) refer to gross earnings of all employees before deductions for income tax and employees' contributions to social services such as sickness, accident and unemployment insurance, pensions, etc. They included all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the worker's earnings. Payments for overtime are included. They do not include the company share of benefit plans.

## Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût est le coût livré à l'usine et (ou) au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto-consommation n'est pas assimilée aux achats d'électricité.

## Effectifs, heures-hommes, rémunérations

Les salariés groupent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs, ainsi que les travailleurs à la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés, pour les activités de production et autres.

Par "travailleurs à la production est assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont parfois influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-hommes des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-hommes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les enquêtés sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés présentent en définitive les gains horaires moyens et ne représentent pas les taux de salaire horaires que publie le ministère du Travail.

Les traitements et salaires (tableaux 1, 6 et 7) représentent les gains bruts de tous les salariés avant le précompte des impôts et des cotisations aux régimes de l'assurance-maladie, de l'assurance-accident, de l'assurance-chômage, de pension; etc. Elles comprennent tous les salaires, les traitements, les primes, la participation des employés aux bénéfices, les commissions (versées aux employés réguliers seulement) ainsi que toute autre allocation qui forme une partie des gains du travailleur. Le paiement des heures supplémentaires est compris, mais non la part versée par l'employeur aux régimes de prévoyance.



## DEFINITIONS

### Production

**Gross new production.** All new production as measured at the first well head metering point.

**Net new production.** "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

**Production net withdrawals.** "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage. For valuation purposes, shrinkage is deducted from the volume.

**Marketable production.** The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

### Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

### Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment, of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and

## DÉFINITIONS

### Production

**Nouvelle production brute.** Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

**Nouvelle production nette.** "Nouvelle production brute", moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

**Prélèvements nets de production.** "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz réextraits des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage. Aux fins d'évaluation, la contraction au stockage est déduite du volume.

**Production marchande.** La quantité de gaz, pétrole, propane, butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d., la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après déduction et l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz secs après déduction du volume utilisé dans le champ, perdu, réinjecté, etc., ou, la quantité de pétrole brut produite pour la vente, après déduction de volume utilisé sur place, perdu, réinjecté, etc., mais avant les variations de stocks.

### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stocks qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

### Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des



used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishment of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

#### **Value Added**

**By production activities.** Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased, fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

**By total activity.** Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

#### **Valeur ajoutée**

**Par les activités de production.** Signifie la valeur de la production marchande, moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

**Par l'ensemble des activités.** Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée des biens produits, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

## SURVEY RESULTS

In 1979, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$13,543,536,000 an increase of 28.1% over 1978. Crude oil and field condensate amounted to \$7,447,908,000, an increase of 28.1%, natural gas \$4,491,197,000, an increase of 25.2%, natural gas processing plant products (that is pentanes plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$1,604,431,000, an increase of 37.0% from 1978 values. The value of shipments for each hydrocarbon commodity (i.e., sulphur excluded) by province, is shown in Table 3. In 1979, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$12,020,411,000 or 89.5% of the national figure of \$13,415,953,000.

The number of employees in the industry in Canada, increased from 22,045 in 1978 to 24,554, but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1979, management accounted for 5.3% of the total work force; professional categories 26.5%; specialists, technical, clerical and administrative 44.6%; field, plant and related workers 23.4%. Total salaries and wages paid during 1979 increased to \$542,736,000 from \$452,935,000 reported in 1978 up 19.8%. Alberta had 91.3% of the total employees and paid 91.8% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Operating expenditures rose from \$5,428,639,000 in 1978 to \$6,621,824,000 in 1979 an increase of 21.9%. During the current year, royalty payments accounted for 60.3% of the total: geological and geophysical expenditures 7.8%; field and well operations 14.6%; retention costs 2.3%; natural gas processing plants 5.3%; interest expense 4.9%; all other operating expenditures 4.8%.

Capital expenditures increased 44.8% from \$3,517,050,000 in 1978 to \$5,093,453,000 in 1979. Exploratory and development drilling accounted for 53.2% of the total capital expenditures in 1979; natural gas processing plants 5.9%; tangible well and lease equipment 10.2%; other buildings and machinery 2.1%; secondary recovery facilities 2.1%; pipelines and related equipment 1.1%. Land sites purchased for construction purposes and land acquisition (includes permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 25.4% of the total capital

## RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En 1979, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevée à \$13,543,536,000, soit 28.1 % de plus qu'en 1978. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$7,447,908,000 (+ 28.1 %), celle du gaz naturel, \$4,491,197,000 (+ 25.2 %) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les ethanes, pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$1,604,431,000 (+ 37.0 %). La valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d., sans le soufre) par province est donnée au tableau 3. En 1979, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$12,020,411,000; soit 89.5 % de la valeur pour l'ensemble du Canada \$13,415,953,000.

Le nombre des employés de cette industrie est augmenté de 22,045 en 1978 à 24,554 en 1979, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1979 le personnel de direction représentait 5.3 % de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 26.5 %; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 44.6 %; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 23.4 %. Les rémunérations totales sont passées de \$452,935,000 en 1978 à \$542,736,000 en 1979 (+ 19.8 %). L'Alberta comptait 91.3 % des effectifs et a versé 91.8 % des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Les dépenses d'exploitation sont passées de \$5,428,639,000 à \$6,621,824,000 (+ 21.9 %). Au cours de l'année, le paiement de redevances a représenté 60.3 % des dépenses; les frais de travaux d'exploitation géologique et géophysique, 7.8 %; l'exploitation des champs et des puits, 14.6 %; les frais de garde, 2.3 %; les usines de traitement de gaz naturel 5.3 %; les intérêts, 4.9 %; toutes les autres dépenses d'exploitation, 4.8 %.

Les dépenses d'investissement ont augmenté de 44.8 %, passant de \$3,517,050,000 en 1978 à \$5,093,453,000 en 1979. Les forages d'exploration et de mise en valeur sont intervenus pour 53.2 % de l'ensemble des dépenses d'investissement en 1979; les usines de traitement du gaz naturel, pour 5.9 %; les biens corporels (puits et concessions), pour 10.2 %; les autres bâtiments et machines, pour 2.1 %; les travaux de récupération secondaire, pour 2.1 %; les travaux de récupération secondaire, pour 2.1 %; et les pipelines et les installations connexes, pour 1.1 %. L'achat de gîtes à des fins de construction et

expenditures, but are not considered as part of "capital formation" for National Accounts purposes.

The above operating and capital expenditures exclude the non-conventional sector, such sector being defined as the geographic areas of Cold Lake, Peace River, Athabasca and Wabasca. See Text Table I for expenditure details for this sector.

Value added for total activity by the industry in 1979 was \$12,559,657,000, an increase of 24.5% over 1978.

l'acquisition de terrains (y compris les droits de permis, les gratifications, les frais juridiques et les droits de dépôt) sont intervenus pour 25.4 % des dépenses d'investissement, mais ne sont pas assimilés à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale.

Les dépenses ci-haut mentionnées pour l'exploitation et les investissements exclus le secteur non-conventionnel, ce secteur étant défini comme la zone géographique de Cold Lake, Peace River, Athabasca et Wabasca. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses pour ce secteur.

En 1979, la valeur ajoutée par l'ensemble des activités s'est élevée à \$12,559,657,000, soit une augmentation de 24.5 % par rapport à 1978.

TEXT TABLE I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1979, Cumulative 1947-1979, Non-conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1979, cumulatif 1947-1979, secteur non-conventionnel

	1979	Cumulative 1947-1979
		Cumulatif 1947-1979
	millions of dollars	
	millions de dollars	
Capital expenditures - Dépenses d'investissement:		
Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. - Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	245.2	2,947.5
Operating costs - Dépenses d'exploration:		
Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, reclamation costs, other operating costs, etc. - Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendication et les autres d'opération, etc.	596.0	2,154.9
Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux	841.2	5,102.4



TABLE 1. Principal Statistics, (1) 1970-1979

TABLEAU 1. Statistiques principales (1), 1970-1979

Year and Province Année et province	Estab- lish- ments Éta- blisse- ments	Producing activity - Activité de production						Total activity - Activité totale				
		Production and related workers Travailleurs de la production et assimilés			Cost of electricity Coût de l'élec- tricité	Cost of materials and supplies and fuel Coût des matières et four- nitures et du combus- tible	Value of marketable production Valeur de la production marchande	Value added Valeur ajoutée	Working owners and partners Proprié- taires et as- sociés actifs	Employees Salariés		Value added Valeur ajoutée
		Number Nombre	Man- hours paid Heures- hommes payées	Wages Salai- res						Number Nombre	Salaries and wages Traite- ments et salaires	
number		thousands	thousands of dollars					number		thousands of dollars		
nombre		milliers	milliers de dollars					nombre		milliers de dollars		
1970	1,088	3,796	8,283	35,041	20,502	51,141	1,612,224	1,540,581	-	14,970	152,845	1,551,637
1971	1,035	4,082	8,918	39,564	23,067	53,212	1,852,077	1,775,798	-	15,896	175,432	1,779,369
1972	1,126	4,324	9,356	46,215	27,394	59,813	2,162,661	2,075,454	-	16,604	195,920	2,083,466
1973	1,087	4,404	9,274	49,723	37,768	70,481	2,979,704	2,871,455	-	16,786	212,145	2,883,273
1974	883	4,845	10,326	62,307	44,452	81,688	4,836,328	4,710,188	-	18,155	257,969	4,724,990
1975	807	4,679	9,772	67,376	42,711	110,260	5,974,735	5,821,764	-	18,053	280,884	5,838,459
1976	718	4,931	10,360	79,176	60,300	159,697	7,238,022	7,018,025	-	19,096	341,032	7,052,003
1977	719	5,191	11,082	92,593	61,849	175,868	8,898,141	8,660,424	-	20,240	387,223	8,698,328
1978:												
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlan- tique												
Québec	13	2	4	28	-	-	83	83	-	5	82	83
Ontario	10	26	52	328	-	-	-	-	-	132	2,020	- 18
Manitoba	35	122	260	1,760	172	577	26,830	26,081	-	298	5,889	23,780
Saskatchewan	34	57	112	937	877	702	45,933	44,354	-	105	1,797	43,523
Alberta	124	396	820	6,348	13,485	30,157	713,705	670,063	-	689	11,800	645,178
British Columbia - Co- lombie-Britannique	231	4,468	9,600	85,621	55,640	139,143	9,035,150	8,840,367	-	20,176	418,401	8,923,255
Yukon, Northwest Terri- tories and Artic Islands - Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique	123	281	569	4,854	-	11,938	440,424	428,486	-	496	9,946	426,432
Off shore - Large des côtes:	83	68	144	1,311	-	569	6,633	6,064	-	112	2,201	19,877
East - Est	22	5	10	68	-	-	-	-	-	32	799	1,253
Hudson Bay - Baie d'Hudson	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	677	5,425	11,571	101,255	70,174	183,086	10,268,758	10,015,498	-	22,045	452,935	10,083,363
1979:												
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlan- tique												
Québec	17	2	4	31	-	-	59	59	-	4	73	59
Ontario	4	15	30	208	-	-	-	-	-	133	2,033	-
Manitoba	27	135	279	1,819	191	2,202	29,679	27,286	-	275	4,549	25,629
Saskatchewan	32	55	119	1,033	1,021	832	48,403	46,550	-	90	1,819	45,060
Alberta	120	392	820	7,456	15,084	43,541	758,018	699,393	-	720	14,612	668,449
British Columbia - Co- lombie-Britannique	240	4,805	10,236	98,681	63,652	202,793	11,351,822	11,085,377	-	22,418	498,251	11,285,336
Yukon, Northwest Terri- tories and Artic Islands - Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique	127	294	603	5,890	-	18,071	555,591	537,520	-	527	11,454	518,175
Off shore - Large des côtes:	72	62	128	1,401	-	1,311	7,864	6,553	-	365	8,953	13,886
East - Est	22	4	8	76	-	-	-	-	-	22	992	3,063
Hudson Bay - Baie d'Hudson	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	664	5,764	12,227	116,565	79,948	268,750	12,751,436	12,402,738	-	24,554	542,736	12,559,657
Percentage change - Variation en pour- centage:												
1978/1979	- 2.0	+ 6.2	+ 5.6	+ 15.1	+ 13.9	+ 46.7	+ 24.1	+ 23.8	-	+ 11.3	+ 19.8	+ 24.5
1977/1978	- 6.2	+ 4.5	+ 4.4	+ 9.3	+ 13.4	+ 4.1	+ 15.4	+ 15.6	-	+ 8.9	+ 16.9	+ 15.9

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.

TABLE 2. Marketable Production and Values, 1976-1979

Product No.	1976		1977	
	thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars
	milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars
1 Crude oil	73 438	3,879,863	73 282	4,653,025
2 Synthetic crude oil	2 780	162,261	3 126	207,666
3 Condensate	161	8,471	168	10,626
4 Pentanes plus	7 623	411,743	7 556	493,984
5 Propane	5 411	227,331	5 508	268,611
6 Butanes	3 543	158,202	3 649	207,750
7 Ethane	..	..	..	..
	cubic metres		cubic metres	
	mètres cubes		mètres cubes	
8 Natural gas(1)	69 648 753	2,440,385	73 396 781	3,161,612
	thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes	
	milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques	
9 Sulphur	6 442	112,027	6 645	102,533
10 Total value	...	7,400,283	...	9,105,807

(1) Excludes value of helium.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1979

Product		New Brunswick					
		Canada	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	
No.		all values and quantities are expressed in thousands					
		toutes valeurs et quantités exprimées en milliers					
Net production withdrawals:							
1	Crude oil	cubic metres	80 812.6	0.8	-	92.1	583.4
2		dollars	6,644,334	39	-	8,259	48,403
3	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	5 909.4	-	-	-	-
4		dollars	792,120	-	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	188.3	-	-	-	-
6		dollars	15,401	-	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	6 680.9	-	-	-	-
8		dollars	562,878	-	-	-	-
9	Propane	cubic metres	5 702.4	-	-	-	-
10		dollars	324,923	-	-	-	-
11	Butanes	cubic metres	3 621.0	-	-	-	-
12		dollars	309,632	-	-	-	-
13	Ethane	cubic metres	3 659.9	-	-	-	-
14		dollars	251,582	-	-	-	-
15	Natural gas	'000's cubic metres	94 426.3	2.8	-	291.7	-
16		dollars	4,855,845	20	-	21,420	-
17	Sulphur	metric tonnes	6 281.5	-	-	-	-
18		dollars	158,646	-	-	-	-
19	Total value	dollars	13,915,361	59	-	29,679	48,403

See footnote(s) at end of table.



TABLEAU 2. Production marchande et valeurs, 1976-1979

1978		1979		Produit	Nº
thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars		
milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars		
72 462	5,500,513	80 762.7	6,640,387	Pétrole brut	1
3 715	297,491	5 909.4	792,120	Pétrole brut synthétique	2
168	12,774	188.3	15,401	Condensat	3
6 744	527,373	6 670.3	562,031	Pentanes plus	4
5 209	264,266	5 703.6	324,996	Propane	5
3 358	196,794	3 621.6	309,716	Butanes	6
978	73,433	3 631.4	249,622	Ethane	7
cubic metres		cubic metres			
mètres cubes		mètres cubes			
70 103 755	3,584,681	75 344 300	4,491,197	Gaz naturel(1)	8
thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes			
milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques			
5 518	108,924	6 258.5	158,066	Soufre	9
...	10,566,249	...	13,543,536	Valeur totale	10

(1) Ne comprend pas la valeur de l'hélium.

TABLEAU 3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1979

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Produit		
		Colombie- Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest			Nº
all values and quantities are expressed in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Prélèvements nets de production:						
9 371.8	68 482.6	2 140.0	141.9	mètres cubes	Pétrole brut	1
727,533	5,683,371	169,274	7,455	dollars		2
-	5 909.4	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique(1)	3
-	792,120	-	-	dollars		4
18.7	137.1	32.5	-	mètres cubes	Condensat	5
1,452	11,378	2,571	-	dollars		6
24.3	6 472.2	184.4	-	mètres cubes	Pentanes plus	7
2,038	546,254	14,586	-	dollars		8
75.8	5 541.7	84.9	-	mètres cubes	Propane	9
4,601	315,489	4,833	-	dollars		10
36.5	3 471.8	112.7	-	mètres cubes	Butanes	11
5,129	294,929	9,574	-	dollars		12
-	3 659.9	-	-	mètres cubes	Ethane	13
-	251,582	-	-	dollars		14
1 415.7	80 813.7	11 890.8(2)	11.6	'000's mètres cubes	Gaz naturel	15
22,477	4,418,931	392,588	409	dollars		16
2.4	6 148.0	131.2	-	tonnes métriques	Soufre	17
36	155,298	3,312	-	dollars		18
763,266	12,469,352	596,738	7,864	dollars	Valeur totale	19

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1979 - Concluded

Product		Canada	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
No.	all values and quantities are expressed in thousands toutes valeurs et quantités exprimées en milliers					
Marketable production:						
1	Crude oil	cubic metres	80 762.7	0.8	92.1	583.4
2		dollars	6,640,387	39	8,259	48,403
3	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	5 909.4	-	-	-
4		dollars	792,120	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	188.3	-	-	-
6		dollars	15,401	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	6 670.3	-	-	-
8		dollars	562,031	-	-	-
9	Propane	cubic metres	5 703.6	-	-	-
10		dollars	324,996	-	-	-
11	Butane	cubic metres	3 621.6	-	-	-
12		dollars	309,716	-	-	-
13	Ethane	cubic metres	3 631.4	-	-	-
14		dollars	249,622	-	-	-
15	Natural gas	'000's cubic metres	75 344.3	2.8	291.7	-
16		dollars	4,491,217	20	21,420	-
17	Sulphur	metric tonnes	6 258.5	-	-	-
18		dollars	158,066	-	-	-
19	Total value	dollars	13,543,556	59	29,679	48,403
Shipments:						
20	Crude oil	cubic metres	80 739.9	0.8	92.1	583.4
21		dollars	6,638,457	39	8,259	48,403
22	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	5 914.7(1)	-	-	-
23		dollars	792,859	-	-	-
24	Condensate	cubic metres	188.3	-	-	-
25		dollars	15,401	-	-	-
26	Pentanes plus	cubic metres	6 666.3	-	-	-
27		dollars	561,689	-	-	-
28	Propane	cubic metres	6 245.2	-	-	-
29		dollars	355,830	-	-	-
30	Butanes	cubic metres	3 729.3	-	-	-
31		dollars	318,865	-	-	-
32	Ethane	cubic metres	3 515.5	-	-	-
33		dollars	241,655	-	-	-
34	Natural gas	'000's cubic metres	75 344.3	2.8	291.7	-
35		dollars	4,491,217	20	21,420	-
36	Sulphur	metric tonnes	6 288.5	-	-	-
37		dollars	158,822	-	-	-
38	Total value	dollars	13,574,795	59	29,679	48,403

(1) Includes 580.8 thousand cubic metres of experimental crude.

(2) Includes 602.5 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(3) Includes 510.8 million cubic metres of gas from Pointed Mountain.

TABLEAU 3. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1979 - fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon and Northwest Territories  Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Produit		NO
all values and quantities are expressed in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Production marchande:						
9 371.8 727,533	68 482.6 5,683,371	2 090.1 165,327	141.9 7,455	mètres cubes dollars	Pétrole brut	1 2
- -	5 909.4(1) 792,120	- -	- -	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	3 4
18.7 1,452	137.1 11,378	32.5 2,571	- -	mètres cubes dollars	Condensat	5 6
22.4 1,879	6 472.2 546,254	175.7 13,898	- -	mètres cubes dollars	Pentanes plus	7 8
77.0 5,674	5 541.7 315,489	84.9 4,833	- -	mètres cubes dollars	Propane	9 10
37.1 5,213	3 471.8 294,929	112.7 9,574	- -	mètres cubes dollars	Butanes	11 12
- -	3 631.4 249,622	- -	- -	mètres cubes dollars	Ethane	13 14
1 056.9 17,231	64 151.3 4,096,061	9 830.0(3) 356,076	11.6 409	'000's mètres cubes dollars	Gaz naturel	15 16
2.4 36	6 125.0 154,718	131.1 3,312	- -	tonnes métriques dollars	Soufre	17 18
758,018	12,143,942	555,591	7,864	dollars	Valeur totale	19
Livraisons:						
9 361.3 726,710	68 465.4 5,681,944	2 092.4 165,509	144.5 7,593	mètres cubes dollars	Pétrole brut	20 21
- -	5 914.7(1) 792,859	- -	- -	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	22 23
18.7 1,452	137.1 11,378	32.5 2,571	- -	mètres cubes dollars	Condensat	24 25
22.4 1,879	6 467.4 545,849	176.5 13,961	- -	mètres cubes dollars	Pentanes plus	26 27
77.1 4,680	6 084.2 346,374	83.9 4,776	- -	mètres cubes dollars	Propane	28 29
37.1 5,213	3 582.0 304,291	110.2 9,361	- -	mètres cubes dollars	Butanes	30 31
- -	3 515.5 241,655	- -	- -	mètres cubes dollars	Ethane	32 33
1 056.9 17,231	64 151.3 4,096,061	9 830.0 356,076	11.6 409	'000's mètres cubes dollars	Gaz naturel	34 35
2.4 36	6 140.0 155,096	146.1 3,690	- -	tonnes métriques dollars	Soufre	36 37
757,201	12,175,507	555,944	8,002	dollars	Valeur totale	38

(1) Inclus 580.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Inclus 602.5 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(3) Inclus 510.8 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain.

Table 4. Operating and Capital Expenditures, 1978(1) and 1979(1)

No.		Canada	Atlantic provinces	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
			Provinces de l'Atlantique				
thousands of dollars - milliers de dollars							
Operating expenditures:							
1978:							
1	Geological and geophysical operations	501,899 <sup>F</sup>	1,062	1,039	7,206	3,213	12,570
2	Field and well operations	708,039 <sup>F</sup>	225	-	3,740	3,712	90,132 <sup>F</sup>
3	Natural gas processing plants	295,758	-	-	3,500	-	2,628
4	Retention costs(2)	125,538 <sup>F</sup>	198	15	2,875	472	9,983
5	Royalties	3,388,358 <sup>F</sup>	-	-	1,727	11,987 <sup>F</sup>	271,839
6	Taxes (excluding income tax)	121,716 <sup>F</sup>	36	-	292	1,127 <sup>F</sup>	15,590
7	Interest expense	194,288	-	-	247	19	3,748
8	Other operating expenses	160,479	-	-	1,423	131	2,575
9	Total	5,496,075 <sup>F</sup>	1,521	1,054	21,010	20,661	409,065
1979:							
10	Geological and geophysical operations	517,967	2,337	1,199	4,869	2,797	23,196
11	Field and well operations	967,863	200	-	4,254	4,394	121,987
12	Natural gas processing plants	350,741	-	-	16,886	-	3,232
13	Retention costs(2)	151,874	341	-	2,407	1,813	11,915
14	Royalties	3,995,422	-	-	3,014	14,522	302,691
15	Taxes (excluding income tax)	141,748	51	24	206	2,056	20,823
16	Interest expense	322,136	-	-	243	15	9,744
17	Other operating expenses	174,073	-	-	1,601	121	2,647
18	Total	6,621,824	2,929	1,223	33,480	25,718	496,235
Capital expenditures:							
1978:							
19	Exploratory drilling	1,237,522 <sup>F</sup>	-	6,187	9,555	670	20,160
20	Development drilling	624,905 <sup>F</sup>	-	-	9,610	1,168	48,025
21	Tangible well and lease equipment	408,514	41	-	1,647	215	17,742
22	Pipe lines and related facilities	63,055	-	-	2,038	-	4,634
23	Secondary recovery and pressure maintenance projects.	56,582	-	-	-	371	4,006
24	Natural gas processing plants	218,830	-	-	4,541	-	2,415
25	Other buildings and machinery	68,272	840	-	563	-	2,255
26	Total capital formation	2,677,680 <sup>F</sup>	881	6,187	27,954	2,424	99,237
27	Land sites	8,779	-	-	-	-	19
28	Land acquisition(3)	887,252 <sup>F</sup>	426	335	7,495	4,824	42,732
29	Total	3,573,711 <sup>F</sup>	1,307	6,522	35,449	7,248	141,988
1979:							
30	Exploratory drilling	1,810,660	1,071	7,946	10,012	893	40,274
31	Development drilling	897,207	-	-	13,403	1,544	82,757
32	Tangible well and lease equipment	521,194	-	-	2,457	329	35,761
33	Pipe lines and related facilities	54,599	-	-	1,343	7	4,107
34	Secondary recovery and pressure maintenance projects.	105,139	-	-	20	18	11,707
35	Natural gas processing plants	301,873	-	-	18,593	-	1,789
36	Other buildings and machinery	107,211	-	-	182	11	3,325
37	Total capital formation	3,797,883	1,071	7,946	46,010	2,802	179,720
38	Land sites	9,581	-	-	-	-	753
39	Land acquisition(3)	1,285,989	435	156	566	1,362	53,166
40	Total	5,093,453	1,506	8,102	46,576	4,164	233,639

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Includes: producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholder's mineral rights; land department salaries and overhead.

(3) Permit fees and acquisition costs; includes bonuses, legal fees and filing fees.

Note: In 1976 Alberta royalties were revised to \$1,974,116,000 from \$2,087,616,000.

TABEAU 4. Dépenses d'exploitation et d'investissement, 1978(1) et 1979(1)

	British Columbia	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	Off shore - Large des côtes				
Alberta	Colombie- Britannique	Yukon, Territoires du Nord-Ouest et île de l'Arctique	East Est	Hudson Bay Baie d'Hudson	West Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
Dépenses d'exploitation:							
1978:							
350,321	65,230	42,127 <sup>x</sup>	19,119	12	-	Exploration géologique et géophysique	1
573,756 <sup>x</sup>	34,272	2,202	-	-	-	Exploitation des champs et des puits	2
278,531	9,016	2,083	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	3
90,200	16,789	4,847 <sup>x</sup>	159	-	-	Coûts de garde(2)	4
3,054,936	43,525	4,344	-	-	-	Redevances	5
101,694	2,758	192	27	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	6
184,197	4,150	600	1,327	-	-	Dépense d'intérêt	7
149,427	3,262	3,577	84	-	-	Autres dépenses d'exploitation	8
4,783,062 <sup>x</sup>	179,002	59,972 <sup>x</sup>	20,716	12	-	Total	9
1979:							
349,690	82,030	30,441	21,406	2	-	Exploration géologique et géophysique	10
778,002	52,003	7,023	-	-	-	Exploitation des champs et des puits	11
314,296	15,156	1,171	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	12
106,937	21,819	6,042	555	45	-	Coûts de garde(2)	13
3,623,253	46,783	5,159	-	-	-	Redevances	14
115,022	3,115	172	279	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	15
310,509	1,316	309	-	-	-	Dépense d'intérêt	16
166,114	2,963	226	401	-	-	Autres dépenses d'exploitation	17
5,763,823	225,185	50,543	22,641	47	-	Total	18
Dépenses d'investissement:							
1978:							
644,532	112,854	373,977 <sup>x</sup>	69,587	-	-	Forage d'exploration	19
477,447	66,273	22,382 <sup>x</sup>	-	-	-	Forage de mise en valeur	20
333,404	49,344	6,121	-	-	-	Biens corporels, puits et concessions	21
51,694	4,653	36	-	-	-	Pipe-lines et installations connexes	22
51,724	375	106	-	-	-	Travaux de récupérations secondaires et de la pression.	23
165,853	41,006	5,015	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	24
40,330	1,078	21,197	2,009	-	-	Autres bâtiments et machines	25
1,764,984	276,583	428,834 <sup>x</sup>	71,596	-	-	Total de la formation de capital	26
8,752	7	1	-	-	-	Propriétés foncières	27
650,346	177,796	33 <sup>x</sup>	3,265	-	-	Acquisition de terrains(3)	28
2,424,082	453,386	428,868 <sup>x</sup>	74,861	-	-	Total	29
1979:							
1,027,537	172,077	346,700	204,150	-	-	Forage d'exploration	30
679,207	106,507	13,789	-	-	-	Forage de mise en valeur	31
431,208	42,904	6,591	1,944	-	-	Biens corporels, puits et concessions	32
45,136	4,006	-	-	-	-	Pipe-lines et installations connexes	33
78,164	547	14,683	-	-	-	Travaux de récupérations secondaires et de la pression.	34
204,701	73,690	3,100	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	35
91,621	1,058	5,359	5,655	-	-	Autres bâtiments et machines	36
2,557,574	400,789	390,222	211,749	-	-	Total de la formation de capital	37
8,324	504	-	-	-	-	Propriétés foncières	38
1,037,809	191,341	20	1,134	-	-	Acquisition de terrains(3)	39
3,603,707	592,634	390,242	212,883	-	-	Total	40

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Inclus: les coûts de garde des terres productrices et non productrices; les bonis.

(3) Coût des droits d'exploration et d'acquisition de terrains; comprend les honoraires légaux et les droits d'inscription.

Nota: En 1976 les redevances d'Alberta ont été révisées à \$1,974,116,000 de \$2,087,616,000.



TABLE 5. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1979

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
<b>Supply:</b>					
Domestic production:					
1 Crude oil	0.8	92.1	583.4	9 371.8	68 482.6
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	5 909.4
3 Less returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	0.8	92.1	583.4	9 371.8	74 392.0
5 Condensate	-	-	-	18.7	137.1
6 Pentanes plus	-	-	-	24.3	6 472.2
7 Net withdrawals	0.8	92.1	583.4	9 414.8	81 001.3
8 Imports	...	...	...	...	...
9 Total supply	0.8	92.1	583.4	9 414.8	81 001.3
<b>Disposition:</b>					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	51.8	1 241.0	14 470.8
12 Ontario	-	92.1	463.0	3 183.3	28 109.1
13 Manitoba	-	-	36.4	356.1	1 297.9
14 Saskatchewan	-	-	-	446.2	1 849.8
15 Alberta	-	-	-	-	15 859.5
16 British Columbia	-	-	-	-	7 485.9
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	92.1	551.2	5 226.6	69 073.0
Export to United States:					
Petroleum administration:					
19 District I	-	-	-	24.9	617.1
20 District II	-	-	48.1	4 123.3	6 660.3
21 District IV	-	-	-	-	3 606.8
22 District V	-	-	-	-	1 475.4
23 Total	-	-	48.1	4 148.2	12 359.6
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	5.0	117.0	389.0
25 Transporters'	-	-	4.0	569.0	5 141.0
Closing:					
26 Field and plant	-	-	5.0	109.7	366.4
27 Transporters'	-	-	4.0	586.9	4 838.8
28 Net change	-	-	-	+ 10.6	- 324.8
29 Deliveries to other purchasers	0.8	-	-	-	2.6
30 Pipeline fuel	-	-	-	-	-
31 Field and plant use	-	-	-	-	-
32 Losses and adjustments	-	-	- 15.9	29.4	- 109.1
33 Total disposition	0.8	92.1	583.4	9 414.8	81 001.3

(1) Includes exchanges of 5 122 000 cubic metres of crude oil and equivalent with the United States, and 11 000 cubic metres of crude oil re-exported to the United States.

Note: This table is not restricted to SIC 064; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (SIC 365) and of Pipeline Transport (SIC 515).

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1979

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						No
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
2 140.0	149.9	80 820.6	...	80 820.6	Pétrole brut	1
-	-	5 909.4	...	5 909.4	Pétrole brut synthétique	2
-	8.0	8.0	...	8.0	Moins repris pour l'injection	3
2 140.0	141.9	86 722.0	...	86 722.0	Total	4
32.5	-	188.3	...	188.3	Condensat	5
184.4	-	6 680.9	...	6 680.9	Pentanes plus	6
2 356.9	141.9	93 591.2	...	93 591.2	Prélèvement net	7
...	...	...	35 430.5(1)	35 430.5(1)	Importations	8
2 356.9	141.9	93 591.2	35 430.5(1)	129 021.7(1)	Approvisionnement total	9
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	18 657.0	18 657.0	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	15 763.6	13 724.0	29 487.6	Québec	11
-	-	31 847.5	2 904.0	34 751.5	Ontario	12
-	-	1 690.4	-	1 690.4	Manitoba	13
-	-	2 296.0	134.0	2 430.0	Saskatchewan	14
-	-	15 859.5	-	15 859.5	Alberta	15
2 153.4	-	9 639.3	-	9 639.3	Colombie-Britannique	16
-	143.8	143.8	-	143.8	Territoires du Nord-Ouest	17
2 153.4	143.8	77 240.1	35 419.0	112 659.1	Total	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
-	-	642.0	-	642.0	District I	19
-	-	10 831.7	11.5	10 843.2	II	20
-	-	3 606.8	-	3 606.8	IV	21
193.9	-	1 669.3	-	1 669.3	V	22
193.9	-	16 749.8	11.5	16 761.3	Total	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
15.0	13.0	539.0	58.0	597.0	Cisements et usines de traitement	24
109.0	-	5 823.0	-	5 823.0	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
17.3	9.4	507.8	58.0	565.8	Cisements et usines de traitement	26
142.7	-	5 572.4	-	5 572.4	Transporteurs	27
+ 36.0	- 3.6	- 281.8	-	- 281.8	Variation nette	28
-	-	3.4	-	3.4	Livraison à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburants consommés par les pipe-lines	30
56.8	-	56.8	-	56.8	Consommation des gisements et usines de traitement	31
- 83.2	1.7	- 177.1	-	- 177.1	Pertes et ajustements	32
2 356.9	141.9	93 591.2	35 430.5	129 021.7	Total de l'utilisation	33

(1) Y compris échanges de 5 122 000 mètres cubes de pétrole brut et équivalent avec les États-Unis et 11 000 mètres cubes de pétrole brut aux États-Unis.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CAE 064, ce tableau comprend certaines données émanant des raffineries de pétrole (CAE 365) et des transports par pipe-line (CAE 515).

TABLE 6. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1979

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
No.	millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15° C.				
	millions de m <sup>3</sup> à une pression absolue de 101.325 kPa et 15° C.				
Field and processing plants:					
Supply:					
1 Gross new production	2.8	-	291.7	1 559.2	93 108.9
2 Less field flared and waste	-	-	-	143.5	1 276.1
3 Net new production	2.8	-	291.7	1 415.7	91 832.8
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	11 019.1
6 Net withdrawals	2.8	-	291.7	1 415.7	80 813.7
Disposition:					
7 Field disposition and uses	-	-	-	178.8	478.7
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	27.7	527.2
Processing plant disposition and uses:					
9 Processing shrinkage	-	-	-	37.0	11 605.7
10 Other disposition and uses	-	-	-	32.8	4 183.0
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	-	-	-	- 82.5	+ 132.2
13 Deliveries of marketable gas	2.8	-	291.7	1 056.9	64 151.3
14 Total disposition	2.8	-	291.7	1 415.7	80 813.7
Gas utilities:					
Supply:					
Receipts of marketable gas:					
15 Plants	-	-	-	297.7	56 835.4
16 Fields	2.8	-	291.7	759.2	7 315.9
17 Total	2.8	-	291.7	1 056.9	64 151.3
18 Receipts from distributor storage	-	-	-	272.1	3 687.6
19 Imports	-	-	-	-	-
20 Other receipts(2)	-	-	226.6	-	125.8
21 Total supply of marketable gas	2.8	-	518.3	1 329.0	67 964.7
Disposition:					
Sales:					
22 British Columbia	-	-	-	-	283.0
23 Alberta	-	-	-	-	12 865.5
24 Saskatchewan	-	-	-	1 140.3	1 689.9
25 Manitoba	-	-	-	-	1 928.1
26 Ontario	-	-	512.8	-	18 402.1
27 Québec	-	-	-	-	2 765.2
28 New Brunswick	2.6	-	-	-	-
29 Northwest Territories	-	-	-	-	-
30 Total sales	2.6	-	512.8	1 140.3	37 933.8
31 Exports	-	-	-	-	22 935.0
32 Other deliveries(4)	-	-	1.2	-	1 007.4
33 Delivered to distributor storage	-	-	-	460.3	4 182.3
34 Line pack fluctuation	-	-	-	- 0.5	83.7
35 Pipeline fuel	-	-	4.1	18.7	1 975.7
36 Pipeline losses, etc.	0.2	-	0.2	- 289.8	- 153.2
37 Total disposition of marketable gas	2.8	-	518.3	1 329.0	67 964.7

(1) Includes 602.5 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(2) Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(3) Includes United States gas carried by Canadian pipelines.

(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: This table is not restricted to SIC 064; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 574) and of Pipeline Transport (SIC 515).

TABLEAU 6. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1979

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total foreign source	Total all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		N°
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15° C.						
millions de m <sup>3</sup> à une pression absolue de 101.325 kPa et 15° C.						
Cisements et usines de traitement:						
Approvisionnement:						
12 015.4(1)	64.3	107 042.3	...	107 042.3	Production originale brute	1
96.0	52.7	1 568.3	...	1 568.3	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2
11 919.4	11.6	105 474.0	...	105 474.0	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gas récupéré	4
28.6	-	11 047.7	...	11 047.7	Moins gaz injecté et stocké	5
11 890.8	11.6	94 426.3	...	94 426.3	Prélèvement net	6
Utilisation:						
451.4	-	1 108.9	...	1 108.9	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
2.1	-	557.0	...	557.0	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
1 063.8	-	12 706.5	...	12 706.5	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
641.6	-	4 857.4	...	4 857.4	Pertes en cours de traitement	9
-	-	-	...	-	Autres emplois et utilisations	10
+ 98.1	-	+ 147.8	...	+ 147.8	Autres utilisations	11
9 830.0	11.6	75 344.3	...	75 344.3	Ajustements	12
11 890.8	11.6	94 426.3	...	94 426.3	Livraisons de gaz marchand	13
					Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz:						
Approvisionnement:						
9 449.5	-	66 582.6	-	66 582.6	Arrivages de gaz marchand:	
380.5	11.6	8 761.7	-	8 761.7	Usines	15
9 830.0	11.6	75 344.3	-	75 344.3	Cisements	16
					Total	17
4.5	-	3 964.2	-	3 964.2	Déstockage par les distributeurs	18
-	-	-	2.1	2.1	Importations	19
6.9	-	359.3	592.4(3)	951.7	Autres arrivages(2)	20
9 841.1	11.6	79 667.8	594.5	80 262.3	Approvisionnement total en gaz marchand	21
Utilisation:						
Ventes:						
3 903.4	-	4 186.4	-	4 186.4	Colombie-Britannique	22
-	-	12 865.5	2.1	12 867.6	Alberta	23
-	-	2 830.2	-	2 830.2	Saskatchewan	24
-	-	1 928.1	-	1 928.1	Manitoba	25
-	-	18 914.9	-	18 914.9	Ontario	26
-	-	2 765.2	-	2 765.2	Québec	27
-	-	2.6	-	2.6	Nouveau-Brunswick	28
-	11.6	11.6	-	11.6	Territoires du Nord-Ouest	29
3 903.4	11.6	43 504.5	2.1	43 506.6	Total des ventes	30
5 408.9	-	28 343.9	-	28 343.9	Exportations	31
0.1	-	1 008.7	592.4(3)	1 601.1	Autres livraisons(4)	32
16.4	-	4 659.0	-	4 659.0	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	33
20.2	-	103.4	-	103.4	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	34
441.4	-	2 439.9	-	2 439.9	Gaz consommé dans le réseau	35
51.0	-	- 391.6	-	- 391.6	Perte dans les pipe-lines, etc.	36
9 841.4	11.6	79 667.8	594.5	80 262.3	Total de l'utilisation de gaz marchand	37

(1) Inclus 602.5 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiennes.

(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CAE 064, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (CAE 574) et des transports par pi

TABLE 7. Employees, Salaries and Wages, 1971-1979

TABEAU 7. Salariés, traitements et salaires, 1971-1979

	Employees						Salaries and wages		
	Salariés						Traitements et salaires		
	Production and related workers		Management, professional, technical and administrative		Total		Production and related workers - manufacturing	Management, professional, technical and administrative	Total
	Travailleurs de la production et assimilés		Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs				Travailleurs de la production et assimilés - industriels	Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs	
	Male	Female	Male	Female	Male	Female			
	Hommes	Femmes	Hommes	Femmes	Hommes	Femmes			
	number						thousands of dollars		
	nombre						milliers de dollars		
1971	4,055	27	8,960	2,854	13,015	2,881	39,564	135,868	175,432
1972	4,297	27	9,283	2,997	13,580	3,024	46,215	149,705	195,920
1973	4,371	33	9,220	3,162	13,591	3,195	49,723	162,422	212,145
1974	4,817	28	9,805	3,505	14,622	3,533	62,307	195,662	257,969
1975	4,651	28	9,717	3,657	14,368	3,685	67,376	213,508	280,884
1976	4,885	46	10,181	3,984	15,066	4,030	79,176	261,856	341,032
1977	5,152	39	10,542	4,507	15,694	4,546	92,593	294,630	387,223
1978:									
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	2	-	3	-	5	-	28	54	82
Québec	26	-	75	31	101	31	328	1,692	2,020
Ontario	117	5	131	45	248	50	1,760	4,129	5,889
Manitoba	57	-	32	16	89	16	937	860	1,797
Saskatchewan	395	1	225	68	620	69	6,348	5,452	11,800
Alberta	4,453	15	10,817	4,891	15,270	4,906	85,621	332,780	418,401
British Columbia - Colombie-Britannique	281	-	168	47	449	47	4,854	5,092	9,946
Yukon, Northwest Territories and Arctic Island - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	68	-	40	4	108	4	1,311	890	2,201
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	5	-	22	5	27	5	68	731	799
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>5,404</b>	<b>21</b>	<b>11,513</b>	<b>5,107</b>	<b>16,917</b>	<b>5,128</b>	<b>101,255</b>	<b>351,680</b>	<b>452,935</b>
1979:									
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	2	-	2	-	4	-	31	42	73
Québec	15	-	81	37	96	37	208	1,825	2,033
Ontario	132	3	106	34	238	37	1,819	2,730	4,549
Manitoba	55	-	26	9	81	9	1,003	816	1,819
Saskatchewan	390	2	251	77	641	79	7,456	7,156	14,612
Alberta	4,770	35	11,779	5,834	16,549	5,869	98,681	399,570	498,251
British Columbia - Colombie-Britannique	293	1	191	42	484	43	5,890	5,564	11,454
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	62	-	255	48	317	48	1,401	7,552	8,953
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	4	-	15	3	19	3	76	916	992
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>5,723</b>	<b>41</b>	<b>12,706</b>	<b>6,084</b>	<b>18,429</b>	<b>6,125</b>	<b>116,565</b>	<b>426,171</b>	<b>542,736</b>



TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1979

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1979

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires
	Male Hommes	Female Femmes	Total	
				\$'000
Canada:				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	1,295	20	1,315	
<b>Total</b>	<b>1,295</b>	<b>20</b>	<b>1,315</b>	<b>68,091</b>
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	621	24	645	
Geologists - Géologues	1,272	73	1,345	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2,164	36	2,200	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	2,082	250	2,332	
Sub-total - Total partiel	6,139	383	6,522	176,932
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	2,524	618	3,142	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1,055	4,764	5,819	
	1,693	299	1,992	
<b>Total</b>	<b>11,411</b>	<b>6,064</b>	<b>17,475</b>	<b>358,080</b>
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	5,723	41	5,764	116,565
<b>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</b>	<b>18,429</b>	<b>6,125</b>	<b>24,554</b>	<b>542,736</b>
Male - Hommes				Female - Femmes
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	5,399			33
February - Février	5,451			34
March - Mars	5,451			35
April - Avril	5,544			38
May - Mai	5,801			40
June - Juin	5,929			45
July - Juillet	6,043			47
August - Août	5,912			48
September - Septembre	5,802			42
October - Octobre	5,765			42
November - Novembre	5,772			43
December - Décembre	5,810			43
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	2,709	2,850	2,709	2,818
Not worked and paid - Non travaillées et payées	170	246	447	278
<b>Total</b>	<b>2,879</b>	<b>3,096</b>	<b>3,156</b>	<b>3,096</b>
				<b>11,086</b>
				<b>1,141</b>
				<b>12,227</b>

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1979 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1979 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
				\$'000
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique:				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	-	-	-	
Total	-	-	-	-
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	-	-	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	-	-	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	1	-	1	
Sub-total - Total partiel	1	-	1	23
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	1	-	1	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	-	-	-	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	-	-	-	
Total	2	-	2	42
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	2	-	2	31
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	4	-	4	73
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	2			-
February - Février	2			-
March - Mars	2			-
April - Avril	2			-
May - Mai	2			-
June - Juin	2			-
July - Juillet	2			-
August - Août	2			-
September - Septembre	2			-
October - Octobre	2			-
November - Novembre	2			-
December - Décembre	2			-
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	1	1	1	4
Not worked and paid - Non travaillées et payées	--	--	--	--
Total	1	1	1	4

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1979 - Continued

TABEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1979 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires
	Male Hommes	Female Femmes	Total	
				\$'000
Québec:				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	6	-	6	
Total	6	-	6	310
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	5	-	5	
Geologists - Géologues	11	2	13	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	11	1	12	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	11	-	11	
Sub-total - Total partiel	38	3	41	950
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	35	18	53	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	2	16	16	
Total	75	37	112	1,515
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	15	-	15	208
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	96	37	133	2,033
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	15			-
February - Février	15			-
March - Mars	15			-
April - Avril	15			-
May - Mai	15			-
June - Juin	15			-
July - Juillet	15			-
August - Août	15			-
September - Septembre	15			-
October - Octobre	15			-
November - Novembre	15			-
December - Décembre	15			-
thousands - milliers				
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	7	7	7	28
Not worked and paid - Non travaillées et payées	-	1	1	2
Total	7	8	8	30

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1979 - Continued

TABLERAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1979 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires
	Male Hommes	Female Femmes	Total	
				\$'000
<b>Ontario:</b>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	23	-	23	
<b>Total</b>	<b>23</b>	<b>-</b>	<b>23</b>	<b>579</b>
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	3	-	3	
Geologists - Géologues	22	-	22	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	13	-	13	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	6	-	6	
<b>Sub-total - Total partiel</b>	<b>44</b>	<b>-</b>	<b>44</b>	<b>1,119</b>
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	11	-	11	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	5	33	38	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	23	1	24	
<b>Total</b>	<b>83</b>	<b>34</b>	<b>117</b>	<b>2,151</b>
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	132	3	135	1,819
<b>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</b>	<b>238</b>	<b>37</b>	<b>275</b>	<b>4,549</b>
Male - Hommes				Female - Femmes
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	132			3
February - Février	131			3
March - Mars	131			3
April - Avril	129			3
May - Mai	125			3
June - Juin	132			3
July - Juillet	134			3
August - Août	134			3
September - Septembre	136			3
October - Octobre	135			3
November - Novembre	135			3
December - Décembre	133			3
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	65	64	66	64
Not worked and paid - Non travaillées et payées	5	5	5	5
<b>Total</b>	<b>70</b>	<b>69</b>	<b>71</b>	<b>69</b>
				<b>259</b>
				<b>20</b>
				<b>279</b>

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1979 - Continued

TABLÉAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1979 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires
	Male Hommes	Female Femmes	Total	
				\$'000
Manitoba:				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	1	-	1	
Total	1	-	1	36
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	-	-	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2	-	2	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	-	-	-	
Sub-total - Total partiel	2	-	2	121
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	4	1	5	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	3	8	11	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	16	-	16	
Total	25	9	34	780
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	55	-	55	1,003
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	81	9	90	1,819
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	54			-
February - Février	54			-
March - Mars	54			-
April - Avril	53			-
May - Mai	58			-
June - Juin	58			-
July - Juillet	58			-
August - Août	58			-
September - Septembre	55			-
October - Octobre	53			-
November - Novembre	53			-
December - Décembre	53			-
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	27	26	27	107
Not worked and paid - Non travaillées et payées	2	4	3	12
Total	29	30	30	119



TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1979 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1979 - suite

	Number of employees			Salaries and wages	
	Nombre de salariés			Traitements et salaires	
	Male	Female	Total		
	Hommes	Femmes		\$'000	
Saskatchewan:					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-		
Management - Directeurs	16	-	16		
Total	16	-	16	769	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-		
Geologists - Géologues	13	-	13		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	38	1	39		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	2	-	2		
Sub-total - Total partiel	53	1	54	1,139	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	50	2	52		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	26	73	99		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	106	1	107		
Total	235	77	312	6,387	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	390	2	392	7,456	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	641	79	720	14,612	
Male - Hommes			Female - Femmes		
number - nombre					
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	344			2	
February - Février	345			2	
March - Mars	371			2	
April - Avril	371			2	
May - Mai	407			2	
June - Juin	430			2	
July - Juillet	435			2	
August - Août	410			2	
September - Septembre	402			2	
October - Octobre	383			2	
November - Novembre	387			2	
December - Décembre	389			2	
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31	
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre	
thousands - milliers					
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:					
At work and paid - Travaillées et payées	176	196	180	187	739
Not worked and paid - Non travaillées et payées	12	17	33	19	81
Total	188	213	213	206	820

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1979 - Continued

TABLÉAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1979 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male Hommes	Female Femmes	Total	
				\$'000
<b>Alberta:</b>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	1,218	19	1,237	
<b>Total</b>	<b>1,218</b>	<b>19</b>	<b>1,237</b>	<b>65,014</b>
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	600	24	624	
Geologists - Géologues	1,204	70	1,274	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2,056	34	2,090	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	2,038	250	2,288	
<b>Sub-total - Total partiel</b>	<b>5,898</b>	<b>378</b>	<b>6,276</b>	<b>170,801</b>
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	2,245	584	2,829	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	983	4,557	5,550	
	1,425	296	1,721	
<b>Total</b>	<b>10,561</b>	<b>5,815</b>	<b>16,376</b>	<b>334,556</b>
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	4,770	35	4,805	98,681
<b>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</b>	<b>16,549</b>	<b>5,869</b>	<b>22,418</b>	<b>498,251</b>
Male - Hommes				
Female - Femmes				
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	4,507			27
February - Février	4,554			28
March - Mars	4,530			29
April - Avril	4,614			32
May - Mai	4,819			34
June - Juin	4,919			39
July - Juillet	5,021			41
August - Août	4,933			42
September - Septembre	4,831			36
October - Octobre	4,826			36
November - Novembre	4,835			37
December - Décembre	4,854			37
January 1 to March 31				
April 1 to June 30				
July 1 to September 30				
October 1 to December 31				
January 1 to December 31				
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	2,264	2,378	2,274	2,368
Not worked and paid - Non travaillées et payées	142	204	374	232
<b>Total</b>	<b>2,406</b>	<b>2,582</b>	<b>2,648</b>	<b>2,600</b>
				<b>10,236</b>

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1979 - Continued  
TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1979 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires	
	Male Hommes	Female Femmes	Total		
				\$'000	
British Columbia - Colombie-Britannique:					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-		
Management - Directeurs	7	-	7		
Total	7	-	7	297	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-		
Geologists - Géologues	15	1	16		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	25	-	25		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	8	-	8		
Sub-total - Total partiel	48	1	49	1,413	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	43	3	46		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	14	37	51		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	79	1	80		
Total	184	42	226	5,267	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	293	1	294	5,890	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	484	43	527	11,454	
Male - Hommes			Female - Femmes		
number - nombre					
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	280			1	
February - Février	285			1	
March - Mars	279			1	
April - Avril	294			1	
May - Mai	306			1	
June - Juin	303			1	
July - Juillet	310			1	
August - Août	294			1	
September - Septembre	296			1	
October - Octobre	291			1	
November - Novembre	288			1	
December - Décembre	294			1	
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31	
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre	
thousands - milliers					
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:					
At work and paid - Travaillées et payées	136	146	126	135	543
Not worked and paid - Non travaillées et payées	7	12	25	16	60
Total	143	158	151	151	603

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1979 - Continued

TABLERAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1979 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires
	Male Hommes	Female Femmes	Total	
				\$'000
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoire du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique:				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	22	1	23	
Total	22	1	23	1,028
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	13	-	13	
Geologists - Géologues	5	-	5	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	18	-	18	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	15	-	15	
Sub-total - Total partiel	51	-	51	1,235
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	131	10	141	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	14	37	51	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	37	-	37	
Total	233	47	280	6,524
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	62	-	62	1,401
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	317	48	365	8,953
Male - Hommes				
Female - Femmes				
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	65			-
February - Février	65			-
March - Mars	69			-
April - Avril	65			-
May - Mai	63			-
June - Juin	62			-
July - Juillet	62			-
August - Août	60			-
September - Septembre	59			-
October - Octobre	54			-
November - Novembre	51			-
December - Décembre	64			-
January 1 to March 31				
April 1 to June 30				
July 1 to September 30				
October 1 to December 31				
January 1 to December 31				
1er janvier au 31 mars				
1er avril au 30 juin				
1er juillet au 30 septembre				
1er octobre au 31 décembre				
1er janvier au 31 décembre				
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	33	30	25	26
Not worked and paid - Non travaillées et payées	2	3	6	3
Total	35	33	31	29
				114
				14
				128

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1979 - Concluded

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1979 - fin

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		\$'000
<b>Off shore - East - Large des côtes - Est:</b>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	2	-	2	
<b>Total</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>58</b>
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	2	-	2	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	1	-	1	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	1	-	1	
<b>Sub-total - Total partiel</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>4</b>	<b>131</b>
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	4	-	4	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	-	3	3	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	5	-	5	
<b>Total</b>	<b>13</b>	<b>3</b>	<b>16</b>	<b>858</b>
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	4	-	4	76
<b>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</b>	<b>19</b>	<b>3</b>	<b>22</b>	<b>992</b>
Male - Hommes				Female - Femmes
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	-	-	-	-
February - Février	-	-	-	-
March - Mars	-	-	-	-
April - Avril	1	-	1	-
May - Mai	6	-	6	-
June - Juin	8	-	8	-
July - Juillet	6	-	6	-
August - Août	6	-	6	-
September - Septembre	6	-	6	-
October - Octobre	6	-	6	-
November - Novembre	6	-	6	-
December - Décembre	6	-	6	-
January 1 to March 31	1er janvier au 31 mars	April 1 to June 30	1er avril au 30 juin	July 1 to September 30
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	January 1 to December 31
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	-	2	3	3
Not worked and paid - Non travaillées et payées	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>3</b>
				<b>8</b>



**SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL  
STATISTICS**

**SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATIS-  
TIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE**

**Catalogue**

**Annual**

- 26-201 General Review of the Mineral In-  
dustries, Bil.
- 26-202 Canada's Mineral Production. Pre-  
liminary Estimate, Bil.
- 26-204 Mineral Industries. Principal  
Statistics, Bil.
- 26-206 Coal Mines, Bil.
- 41-214 Smelting and Refining, Bil.
- 55-201 Oil Pipe Line Transport, Bil.
- 57-202 Electric Power Statistics. Volume  
II, Annual Statistics, Bil.
- 57-205 Gas Utilities (Transport and Dis-  
tribution Systems), Bil.

**Monthly**

- 26-006 Crude Petroleum and Natural Gas  
Production, Bil.
- 45-004 Refined Petroleum Products, Bil.
- 55-001 Oil Pipe Line Transport, Bil.
- 55-002 Gas Utilities, Bil.

**Quarterly**

- 57-003 Quarterly Report on Energy Supply-  
demand in Canada, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

**Catalogue**

**Annuelle**

- 26-201 Revue générale sur les industries miné-  
rales, Bil.
- 26-202 Production minérale du Canada. Calcul  
préliminaire, Bil.
- 26-204 Industries minérales. Statistiques  
principales, Bil.
- 26-206 Mines de charbon, Bil.
- 41-214 Fonte et affinage, Bil.
- 55-201 Transport du pétrole par pipe-lines, Bil.
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique.  
Volume II, Statistiques annuelles, Bil.
- 57-205 Services de gaz (Réseaux de transport et  
de distribution), Bil.

**Mensuelle**

- 26-006 Production de pétrole brut et de gaz  
naturel, Bil.
- 45-004 Produits pétroliers raffinés, Bil.
- 55-001 Transport du pétrole par pipe-lines, Bil.
- 55-002 Services de gaz, Bil.

**Trimestrielle**

- 57-003 Bulletin trimestriel-disponibilité et  
écoulement d'énergie au Canada, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6.





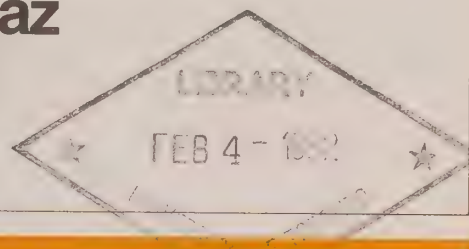


# The crude petroleum and natural gas industry

1980

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1980





## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries  
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et  
primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries  
Division  
Energy and Minerals Section

SIC 064

# The crude petroleum and natural gas industry

1980

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

CAÉ 064

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1980

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1982

January 1982  
5-3301-544

Price: Canada, \$4.50  
Other Countries, \$5.40

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1982

Janvier 1982  
5-3301-544

Prix: Canada, \$4.50  
Autres pays, \$5.40

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATION

SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistics Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATION

CAE: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

**TABLE OF CONTENTS**

	Page
<b>Introduction</b>	5
Definitions	9
Survey Results	11
 <b>Text Table</b>	
1. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1980, Cumulative 1947-1980, Non-conventional Sector	12
 <b>Table</b>	
1. Principal Statistics, 1971-1980	13
2. Marketable Production and Values, 1977-1980	14
3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1980	14
4. Operating and Capital Expenditures, 1979 and 1980	18
5. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1980	20
6. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1980	22
7. Employees, Salaries and Wages, 1972-1980	24
8. Payroll, Employment and Man-hours, 1980	25
Selected Publications on Energy and Mineral Statistics	35

**TABLE DES MATIÈRES**

	Page
<b>Introduction</b>	5
Définitions	9
Résultats de l'enquête	11
 <b>Tableau explicatif</b>	
1. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1980, cumulatif 1947-1980, secteur non-conventionnel	12
 <b>Tableau</b>	
1. Statistiques principales, 1971-1980	13
2. Production marchande et valeurs, 1977-1980	14
3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1980	14
4. Dépenses d'exploitation et d'investissement, 1979 et 1980	18
5. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1980	20
6. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1980	22
7. Salariés, traitements et salaires, 1972-1980	24
8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1980	25
Sélection de publications traitant de la statistique énergétique et minérale	35





## INTRODUCTION

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas Exploration, Development and Production Industry (SIC 064). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the **Standard Industrial Classification Manual** (Catalogue 12-501). In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which include principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures from their time of inception to the end of 1980 are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 2, 3 and 4.

Periodically, Statistics Canada, in co-operation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, has undertaken a special survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey. The last survey of this type was carried out in 1976, and the publication of that year shows the special breakdown in the capital and operating expenditure tables. The next special survey will be conducted in 1982 (for the 1981 reporting year), at which time the above detail will be available.

The following are concepts and definitions which have been used in this publication which will be used in succeeding publications.

## INTRODUCTION

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'Industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (CAÉ 064). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la **Classification des activités économiques** (n° 12-501F au catalogue). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétroliers n'est pas prise en ligne en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeuvre; cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début jusqu'à la fin de 1980 pour le tableau explicatif I. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 2, 3 et 4.

À intervalles réguliers, Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de la **Canadian Petroleum Association**, a mené une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitement et salaires en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les enquêtés à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition. La dernière enquête du genre a été effectuée en 1976, et l'édition de cette année-là donne la ventilation spéciale dans les tableaux des dépenses d'exploitation et d'investissement. La prochaine enquête spéciale aura lieu en 1982 (elle portera sur l'année 1981), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts et les définitions utilisés dans la présente publication et qui seront repris dans les publications ultérieures.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are included in industry (SIC 515), and data on this industry are published annually in **Gas Utilities** (Catalogue 57-205) and **Oil Pipe Line Transport** (Catalogue 55-201).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity by excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

materials and supplies;  
goods purchased for resale, as such;  
  
fuel and power consumed;  
number of employees and their pay;  
inventories;  
shipments or sales.

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the crude petroleum and natural gas industry but coded to trade, construction, etc. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields.

Par production, on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la CAÉ 515 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans **Services de gaz** (n° 57-205 au catalogue) et **Transport du pétrole par pipe-lines** (n° 55-201 au catalogue).

Les chiffres relatifs à "l'ensemble des activités" prennent en compte l'activité de production plus les activités auxquelles peut se livrer l'établissement. Généralement, il s'agit de travaux d'exploration géologique et géophysique, ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables sur le compte des immobilisations. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est "l'établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

matières et fournitures utilisées;  
marchandises achetées pour la revente en l'état;  
combustible et énergie consommés;  
nombre de salariés et rémunérations;  
stocks;  
livraisons ou ventes.

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante couvre l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire tous les puits de pétrole et de gaz, ses usines de traitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, du bâtiment et des travaux publics, etc. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz.



Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, sulphur and helium, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office for the above purposes as well as those carried on directly by these companies, and for such other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 064, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 064, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between those which are of a capital nature and those which are operational. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Construction Division in **Private and Public Investment in Canada** (Catalogue 61-205). However, in order to present a complete picture in one report, statistics on capital formation are included here. Because of accounting practices in this industry, uniformity of definitions of capital and current expenditures are difficult to attain. As a result, it has been necessary to define those items which are capital and those items which are current. In concert with the total cost accounting techniques and principles being developed in this industry, we have defined as capital, those expenditures for drilling (both exploratory and development), as well as the construction of oil and gas well facilities and other works of a permanent nature. In addition, we treat land and land lease acquisition expenditures as capital in nature although they are not treated as "capital formation" for National Accounts purposes. Expenditures on geological and geophysical activity, field and well operations, natural gas plant operations, and other operating expenses such as land departments, taxes, royalties, etc., are, as may be expected, treated as current expenditures (see Table 4).

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, de soufre et d'hélium provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise n'est pas nécessairement active dans tous les secteurs de l'industrie dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la CAÉ 064, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CAÉ 064).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en dépenses d'investissement et en dépenses d'exploitation. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division de la construction dans **Investissements privés et publics au Canada** (n° 61-205 au catalogue). Pour que ce bulletin soit complet, nous y avons inclus des données sur la formation de capital. À cause des méthodes comptables en usage dans cette industrie, il est difficile d'uniformiser la définition des termes "dépenses d'investissement" et "dépenses d'exploitation". Il a donc fallu déterminer ce qui appartient à l'une et l'autre des catégories. À partir de techniques et de principes de comptabilité de prix de revient appliqués dans cette industrie, nous avons assimilé aux dépenses d'investissement les sommes affectées au forage (d'exploration et de développement), à la construction d'installations de puits de pétrole et de gaz et à d'autres ouvrages de nature permanente. Nous considérons également comme investissements les dépenses effectuées pour l'acquisition de terrains et de concessions bien qu'elles ne soient pas assimilées à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale. Les sommes consacrées aux travaux d'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation de champs, de puits et d'usines de gaz naturel ainsi que les autres dépenses d'exploitation comme les services des terres, les taxes, les redevances, etc., sont, comme on peut s'y attendre, considérées comme dépenses d'exploitation (voir tableau 4).

## Electricity

Data refers to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

## Employment, Man-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, which comprise both the producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Salaries and wages (Tables 1, 6 and 7) refer to gross earnings of all employees before deductions for income tax and employees' contributions to social services such as sickness, accident and unemployment insurance, pensions, etc. They included all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the worker's earnings. Payments for overtime are included. They do not include the company share of benefit plans.

## Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût est le coût livré à l'usine et (ou) au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto-consommation n'est pas assimilée aux achats d'électricité.

## Effectifs, heures-hommes, rémunérations

Les salariés groupent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs, ainsi que les travailleurs à la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés, pour les activités de production et autres.

Par "travailleurs à la production est assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont parfois influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-hommes des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-hommes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les enquêtés sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés présentent en définitive les gains horaires moyens et ne représentent pas les taux de salaire horaires que publie le Ministère du travail.

Les traitements et salaires (tableaux 1, 6 et 7) représentent les gains bruts de tous les salariés avant le précompte des impôts et des cotisations aux régimes de l'assurance-maladie, de l'assurance-accident, de l'assurance-chômage, de pension; etc. Elles comprennent tous les salaires, les traitements, les primes, la participation des employés aux bénéfices, les commissions (versées aux employés réguliers seulement) ainsi que toute autre allocation qui forme une partie des gains du travailleur. Le paiement des heures supplémentaires est compris, mais non la part versée par l'employeur aux régimes de prévoyance.



## DEFINITIONS

### Production

**Gross new production.** All new production as measured at the first well head metering point.

**Net new production.** "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

**Production net withdrawals.** "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage. For valuation purposes, shrinkage is deducted from the volume.

**Marketable production.** The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

### Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

### Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment, of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and

## DÉFINITIONS

### Production

**Nouvelle production brute.** Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

**Nouvelle production nette.** "Nouvelle production brute", moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

**Prélèvements nets de production.** "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage. Aux fins d'évaluation, la contraction au stockage est déduite du volume.

**Production marchande.** La quantité de gaz, pétrole, propane, butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d., la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après déduction et l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz secs après déduction du volume utilisé dans le champ, perdu, réinjecté, etc., ou, la quantité de pétrole brut produite pour la vente, après déduction de volume utilisé sur place, perdu, réinjecté, etc., mais avant les variations de stocks.

### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

### Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des



used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishment of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

#### **Value Added**

**By production activities.** Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased, fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

**By total activity.** Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

#### **Valeur ajoutée**

**Par les activités de production.** Signifie la valeur de la production marchande, moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

**Par l'ensemble des activités.** Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée des biens produits, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

## SURVEY RESULTS

In 1980, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$16,955,766,000 an increase of 25.1% over 1979. Crude oil and field condensate amounted to \$9,038,429,000, an increase of 21.3%, natural gas \$5,737,817,000, an increase of 27.7%, natural gas processing plant products (that is pentanes plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$2,179,520,000, an increase of 35.8% from 1979 values. The value of shipments for each hydrocarbon commodity (i.e., sulphur excluded) by province, is shown in Table 3. In 1980, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$15,066,720,000 or 90.7% of the national figure of \$16,603,408,000.

The number of employees in the industry in Canada, increased from 24,554 in 1979 to 27,448 in 1980 but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1980, management accounted for 5.1% of the total work force; professional categories 26.9%; specialists, technical, clerical and administrative 44.6%; field, plant and related workers 23.4%. Total salaries and wages paid during 1980 increased to \$673,031,000 from \$542,736,000 reported in 1979 up 24.0%. Alberta had 90.2% of the total employees and paid 91.1% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Operating expenditures rose from \$6,653,224,000 in 1979 to \$7,855,728,000 in 1980 an increase of 16.6%. During the current year, royalty payments accounted for 56.4% of the total: geological and geophysical expenditures 9.2%; field and well operations 15.5%; retention costs 2.2%; natural gas processing plants 5.2%; interest expense 5.8%; all other operating expenditures 5.7%.

Capital expenditures increased 36.9% from \$5,123,773,000 in 1979 to \$7,018,503,000 in 1980. Exploratory and development drilling accounted for 57.2% of the total capital expenditures in 1980; natural gas processing plants 4.4%; tangible well and lease equipment 11.6%; other buildings and machinery 4.0%; secondary recovery facilities 2.5%; pipelines and related equipment 1.1%. Land sites purchased for construction purposes and land acquisition (includes permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 19.2% of the total capital

## RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En 1980, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevée à \$16,955,766,000, soit 25.1% de plus qu'en 1979. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$9,038,429,000 (+ 21.3%), celle du gaz naturel, \$5,737,817,000 (+ 27.7%) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les ethanes, pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$2,179,520,000 (+ 35.8%). La valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d., sans le soufre) par province est donnée au tableau 3. En 1980, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$15,066,720,000; soit 90.7% de la valeur pour l'ensemble du Canada \$16,603,408,000.

Le nombre des employés de cette industrie est augmenté de 24,554 en 1979 à 27,448 en 1980, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1980 le personnel de direction représentait 5.1% de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 26.9%; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 44.6%; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 23.4%. Les rémunérations totales sont passées de \$542,736,000 en 1979 à \$673,031,000 en 1980 (+ 24.0%). L'Alberta comptait 90.2% des effectifs et a versé 91.1% des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Les dépenses d'exploitation sont passées de \$6,653,224,000 à \$7,755,728,000 (+ 16.6%). Au cours de l'année, le paiement de redevances a représenté 56.4% des dépenses; les frais de travaux d'exploitation géologique et géophysique, 9.2%; l'exploitation des champs et des puits, 15.5%; les frais de garde, 2.2%; les usines de traitement de gaz naturel 5.2%; les intérêts, 5.8%; toutes les autres dépenses d'exploitation, 5.7%.

Les dépenses d'investissement ont augmenté de 36.9%, passant de \$5,123,773,000 en 1979 à \$7,018,503,000 en 1980. Les forages d'exploration et de mise en valeur sont intervenus pour 57.2% de l'ensemble des dépenses d'investissement en 1980; les usines de traitement du gaz naturel, pour 4.4%; les biens corporels (puits et concessions), pour 11.6% les autres bâtiments et machines, pour 4.0%; les travaux de récupération secondaire, pour 2.5% et les pipe-lines et les installations connexes, pour 1.1%. L'achat de gîtes à des fins de construction et l'acquisition de terrains (y compris les droits de permis,

expenditures, but are not considered as part of "capital formation" for National Accounts purposes.

The above operating and capital expenditures exclude the non-conventional sector, such sector being defined as the geographic areas of Cold Lake, Peace River, Athabasca and Wabasca. See Text Table I for expenditure details for this sector.

Value added for total activity by the industry in 1980 was \$15,012,232,000, an increase of 19.5% over 1979.

les gratifications, les frais juridiques et les droits de dépôt) sont intervenus pour 19.2% des dépenses d'investissement, mais ne sont pas assimilés à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale.

Les dépenses ci-haut mentionnées pour l'exploitation et les investissements exclus le secteur non-conventionnel, ce secteur étant défini comme la zone géographique de Cold Lake, Peace River, Athabasca et Wabasca. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses pour ce secteur.

En 1980, la valeur ajoutée par l'ensemble des activités s'est élevée à \$15,012,232,000, soit une augmentation de 19.5% par rapport à 1979.

TEXT TABLE I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1980, Cumulative 1947-1980, Non-conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1980, cumulatif 1947-1980, secteur non-conventionnel

	1980	Cumulative 1947-1980
		Cumulatif 1947-1980
	millions of dollars	
	millions de dollars	
Capital expenditures - Dépenses d'investissement:		
Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. - Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	430.5	3,378.0
Operating costs - Dépenses d'exploration:		
Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, reclamation costs, other operating costs, etc. - Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendication et les autres d'opération, etc.	1,019.3	3,174.2
<b>Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux</b>	<b>1,449.8</b>	<b>6,552.2</b>



TABLE 1. Principal Statistics, (1) 1971-1980

TABLEAU 1. Statistiques principales (1), 1971-1980

Year and province Année et province	Estab- lish- ments Éta- blisse- ments	Producing activity - Activité de production							Total activity - Activité totale				
		Production and related workers Travailleurs de la production et assimilés			Cost of electricity Coût de l'élec- tricité	Cost of materials and supplies and fuel Coût des matières et four- nitures et du combus- tible	Value of marketable production Valeur de la production marchande	Value added Valeur ajoutée	Working owners and partners Proprié- taires et as- sociés actifs	Employees Salariés		Value added Valeur ajoutée	
		Number Nombre	Man- hours paid Heures- hommes payées	Wages Salai- res						Number Nombre	Salaries and wages Traite- ments et salaires		
		number nombre	thousands milliers	thousands of dollars milliers de dollars					number nombre	thousands of dollars milliers de dollars			
1971	1,035	4,082	8,918	39,564	23,067	53,212	1,852,077	1,775,798	-	15,896	175,432	1,779,369	
1972	1,126	4,324	9,356	46,215	27,394	59,813	2,162,661	2,075,454	-	16,604	195,920	2,083,466	
1973	1,087	4,404	9,274	49,723	37,768	70,481	2,979,704	2,871,455	-	16,786	212,145	2,883,273	
1974	883	4,845	10,326	62,307	44,452	81,688	4,836,328	4,710,188	-	18,155	257,969	4,724,990	
1975	807	4,679	9,772	67,376	42,711	110,260	5,974,735	5,821,764	-	18,053	280,884	5,838,459	
1976	718	4,931	10,360	79,176	60,300	159,697	7,238,022	7,018,025	-	19,096	341,032	7,052,003	
1977	719	5,191	11,082	92,593	61,849	175,868	8,898,141	8,660,424	-	20,240	387,223	8,698,328	
1978	677	5,425	11,571	101,255	74,958 <sup>r</sup>	183,086	10,268,758	10,010,714 <sup>r</sup>	-	22,045	452,935	10,078,579 <sup>r</sup>	
1979:													
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlan- tique													
	17	2	4	31	-	-	59	59	-	4	73	59	
Québec	4	15	30	208	-	-	-	-	-	133	2,033	-	
Ontario	27	135	279	1,819	191	2,202	29,679	27,286	-	275	4,549	25,629	
Manitoba	32	55	119	1,003	1,021	832	48,403	46,550	-	90	1,819	45,060	
Saskatchewan	120	392	820	7,456	15,084	43,541	758,018	699,393	-	720	14,612	668,449	
Alberta	240	4,805	10,236	98,681	69,189 <sup>r</sup>	202,793	11,351,822	11,079,840 <sup>r</sup>	-	22,418	498,251	11,279,799 <sup>r</sup>	
British Columbia - Co- lombie-Britannique	127	294	603	5,890	-	18,071	555,591	537,520	-	527	11,454	518,175	
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique	72	62	128	1,401	-	1,311	7,864	6,553	-	365	8,953	13,886	
Off shore - Large des côtes:													
East - Est	22	4	8	76	-	-	-	-	-	22	992	3,063	
Hudson Bay - Baie d'Hudson	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total	664	5,764	12,227	116,565	85,485 <sup>r</sup>	268,750	12,751,436	12,397,201 <sup>r</sup>	-	24,554	542,736	12,554,120 <sup>r</sup>	
1980:													
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlan- tique													
	14	2	4	33	-	-	71	71	-	4	92	71	
Québec	8	32	64	477	-	-	-	-	-	114	2,267	-	
Ontario	33	117	246	2,031	149	2,508	37,037	34,380	-	221	4,476	31,466	
Manitoba	41	52	107	1,074	1,144	1,071	54,977	52,762	-	94	2,020	51,017	
Saskatchewan	144	455	958	9,599	18,105	54,391	893,773	821,277	-	908	19,438	780,303	
Alberta	311	5,044	10,567	115,395	82,043	244,790	13,684,561	13,357,728	-	24,780	613,167	13,592,540	
British Columbia - Co- lombie-Britannique	157	220	471	4,111	-	29,210	557,562	528,352	-	362	8,037	525,605	
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique	90	478	1,175	10,847	-	3,514	11,196	7,682	-	857	20,527	27,411	
Off shore - Large des côtes:													
East - Est	34	1	2	19	-	-	-	-	-	108	3,007	3,819	
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
West - Ouest	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total	833	6,401	13,594	143,586	101,441	335,484	15,239,177	14,802,252	-	27,448	673,031	15,012,232	
Percentage change - Variation en pour- centage:													
1979/1980	+ 25.4	+ 11.0	+ 11.1	+ 23.1	+ 18.6	+ 24.8	+ 19.5	+ 19.3	-	+ 11.7	+ 24.0	+ 19.5	
1978/1979	- 2.0	+ 6.2	+ 5.6	+ 15.1	+ 14.0	+ 46.7	+ 24.1	+ 23.8	-	+ 11.3	+ 19.8	+ 24.5	

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.

TABLE 2. Marketable Production and Values, 1977-1980

No.	Product	1977	thousands of dollars	1978	thousands of dollars
		thousands of cubic metres milliers de mètres cubes		thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	
1	Crude oil	73 282	4,653,025	72 462	5,500,513
2	Synthetic crude oil	3 126	207,666	3 715	297,491
3	Condensate	168	10,626	168	12,774
4	Pentanes plus	7 556	493,984	6 744	527,373
5	Propane	5 508	268,611	5 209	264,266
6	Butanes	3 649	207,750	3 358	196,794
7	Ethane	..	..	978	73,433
8	Natural gas(1)	73 396 781	3,161,612	70 103 755	3,584,681
		thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques		thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques	
9	Sulphur	6 645	102,533	5 518	108,924
10	Total value	...	9,105,807	...	10,566,249

(1) Excludes value of helium.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1980

Product			New Brunswick				
			Canada	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
No.	all values and quantities are expressed in thousands						
	toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Net production withdrawals:							
1	Crude oil	cubic metres	75 343.2	0.6	-	93.4	563.5
2		dollars	7,305,124	29	-	9,736	54,977
3	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	7 966.3	-	-	-	-
4		dollars	1,716,589	-	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	167.6	-	-	-	-
6		dollars	16,177	-	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	6 045.2	-	-	-	-
8		dollars	600,693	-	-	-	-
9	Propane	cubic metres	5 402.4	-	-	-	-
10		dollars	458,752	-	-	-	-
11	Butanes	cubic metres	3 365.9	-	-	-	-
12		dollars	424,467	-	-	-	-
13	Ethane	cubic metres	4 333.7	-	-	-	-
14		dollars	341,236	-	-	-	-
15	Natural gas	'000's of cubic metres	87 108.3	2.4	-	363.1	-
16		dollars	6,148,814	42	-	27,301	-
17	Sulphur	metric tonnes	6 182.5	-	-	-	-
18		dollars	366,141	-	-	-	-
19	Total value	dollars	17,377,993	71	-	37,037	54,977

See footnote(s) at end of table.



TABLEAU 2. Production marchande et valeurs, 1977-1980

1979		1980		Produit	Nº
thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars		
milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars		
80 762.7	6,640,387	75 348.9	7,305,663	Pétrole brut	1
5 909.4	792,120	7 966.3	1,716,589	Pétrole brut synthétique	2
188.3	15,401	167.6	16,177	Condensat	3
6 670.3	562,031	6 048.1	600,967	Pentanes plus	4
5 703.6	324,996	5 402.4	458,752	Propane	5
3 621.6	309,716	3 365.9	424,467	Butanes	6
3 631.4	249,622	4 355.8	342,976	Ethane	7
75 344 300	4,491,197	69 834 600	5,737,817	Gaz naturel(1)	8
thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes			
milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques			
6 258.5	158,066	5 944.5	352,358	Soufre	9
...	13,543,536	...	16,955,766	Valeur totale	10

(1) Ne comprend pas la valeur de l'hélium.

TABLEAU 3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1980

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon and Northwest Territories		Produit	Nº
		Colombie- Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest			
all values and quantities are expressed in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Prélèvements nets de production:						
9 330.8	63 192.3	2 002.1	160.5	mètres cubes	Pétrole brut	1
862,502	6,177,679	189,307	10,894	dollars		2
-	7 966.3	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique(1)	3
-	1,716,589	-	-	dollars		4
16.6	114.1	36.9	-	mètres cubes	Condensat	5
1,534	11,154	3,489	-	dollars		6
20.9	5 890.7	133.6	-	mètres cubes	Pentanes plus	7
1,995	586,066	12,632	-	dollars		8
66.9	5 260.0	75.5	-	mètres cubes	Propane	9
4,354	449,572	4,826	-	dollars		10
31.1	3 245.2	89.6	-	mètres cubes	Butanes	11
3,796	412,984	7,687	-	dollars		12
-	4 333.7	-	-	mètres cubes	Ethane	13
-	341,236	-	-	dollars		14
1 316.4	76 101.7	9 316.5(2)	8.2	'000's de	Gaz naturel	15
20,932	5,748,746	351,491	302	mètres cubes		16
				dollars		
1.5	6 013.0	168.0	-	tonnes métriques	Soufre	17
31	348,213	17,897	-	dollars		18
895,144	15,792,239	587,329	11,196	dollars	Valeur totale	19

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1980 - Concluded

Product			Canada	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
No.	all values and quantities are expressed in thousands toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Marketable production:							
1	Crude oil	cubic metres	75 348.9	0.6	-	93.4	563.5
2		dollars	7,305,663	29	-	9,736	54,977
3	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	7 966.3(1)	-	-	-	-
4		dollars	1,716,589	-	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	167.6	-	-	-	-
6		dollars	16,177	-	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	6 048.1	-	-	-	-
8		dollars	600,967	-	-	-	-
9	Propane	cubic metres	5 402.4	-	-	-	-
10		dollars	458,752	-	-	-	-
11	Butane	cubic metres	3 365.9	-	-	-	-
12		dollars	424,467	-	-	-	-
13	Ethane	cubic metres	4 355.8	-	-	-	-
14		dollars	342,976	-	-	-	-
15	Natural gas	'000's of cubic metres	69 834.6	2.3	-	363.1	-
16		dollars	5,737,817	42	-	27,301	-
17	Sulphur	metric tonnes	5 944.5	-	-	-	-
18		dollars	352,358	-	-	-	-
19	Total value	dollars	16,955,766	71	-	37,037	54,977
Shipments:							
20	Crude oil	cubic metres	75 325.3	0.6	-	93.4	563.5
21		dollars	7,303,379	29	-	9,736	54,977
22	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	7 989.7(1)	-	-	-	-
23		dollars	1,721,867	-	-	-	-
24	Condensate	cubic metres	167.6	-	-	-	-
25		dollars	16,177	-	-	-	-
26	Pentanes plus	cubic metres	6 048.5	-	-	-	-
27		dollars	601,005	-	-	-	-
28	Propane	cubic metres	5 292.6	-	-	-	-
29		dollars	449,289	-	-	-	-
30	Butanes	cubic metres	3 131.3	-	-	-	-
31		dollars	394,566	-	-	-	-
32	Ethane	cubic metres	4 291.6	-	-	-	-
33		dollars	337,921	-	-	-	-
34	Natural gas	'000's of cubic metres	69 834.6	2.3	-	363.1	-
35		dollars	5,737,817	42	-	27,301	-
36	Sulphur	metric tonnes	5 912.3	-	-	-	-
37		dollars	349,220	-	-	-	-
38	Total value	dollars	16,911,241	71	-	37,037	54,977

(1) Includes 556.3 thousand cubic metres of experimental crude.

(2) Includes 418.6 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 21.8 million cubic metres of Kotanalee gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(3) Includes 352.8 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 14.2 million cubic metres of gas from Kotanalee in the Yukon.

TABLEAU 3. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1980 - fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon and Northwest Territories		Produit	N°
		Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest			
all values and quantities are expressed in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Production marchande:						
9 330.8	63 192.3	2 007.8	160.5	mètres cubes	Pétrole brut	1
862,502	6,177,679	189,846	10,894	dollars		2
-	7 966.3	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique(1)	3
-	1,716,589	-	-	dollars		4
16.6	114.1	36.9	-	mètres cubes	Condensat	5
1,534	11,154	3,489	-	dollars		6
20.2	5 890.7	137.2	-	mètres cubes	Pentanes plus	7
1,928	586,066	12,973	-	dollars		8
66.9	5 260.0	75.5	-	mètres cubes	Propane	9
4,354	449,572	4,826	-	dollars		10
31.1	3 245.2	89.6	-	mètres cubes	Butanes	11
3,796	412,984	7,687	-	dollars		12
-	4 355.8	-	-	mètres cubes	Ethane	13
-	342,976	-	-	dollars		14
1 202.7	60 517.3	7 741.0(3)	8.2	'000's de	Gaz naturel	15
19,628	5,369,700	320,844	302	mètres cubes		16
1.5	5 775.0	168.0	-	tonnes métriques	Soufre	17
31	334,430	17,897	-	dollars		18
893,773	15,401,150	557,562	11,196	dollars	Valeur totale	19
Livraisons:						
9 329.7	63 174.8	2 002.8	160.5	mètres cubes	Pétrole brut	20
862,402	6,175,968	189,373	10,894	dollars		21
-	7 989.7	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique(1)	22
-	1,721,867	-	-	dollars		23
16.6	114.1	36.9	-	mètres cubes	Condensat	24
1,534	11,154	3,489	-	dollars		25
20.2	5 890.8	137.5	-	mètres cubes	Pentanes plus	26
1,928	586,076	13,001	-	dollars		27
69.7	5 146.4	76.5	-	mètres cubes	Propane	28
4,536	439,863	4,890	-	dollars		29
32.0	3 008.7	90.6	-	mètres cubes	Butanes	30
3,906	382,887	7,773	-	dollars		31
-	4 291.6	-	-	mètres cubes	Ethane	32
-	337,921	-	-	dollars		33
1 202.7	60 517.3	7 741.0(3)	8.2	'000's de	Gaz naturel	34
19,628	5,369,700	320,844	302	mètres cubes		35
1.5	5 769.0	141.8	-	tonnes métriques	Soufre	36
31	334,083	15,106	-	dollars		37
893,965	15,359,519	554,476	11,196	dollars	Valeur totale	38

(1) Inclus 556.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Inclus 418.6 millions de mètres de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 21.8 millions de mètres cubes de gaz Kotanalee produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(3) Inclus 352.8 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain et 14.2 millions de mètres cubes de gaz Kotanalee.

TABLE 4. Operating and Capital Expenditures, 1979(1) and 1980(1)

No.		Atlantic provinces					
		Canada	Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousands of dollars - milliers de dollars							
Operating expenditures							
1979:							
1	Geological and geophysical operations	517,967	2,337	1,199	4,869	2,797	23,196
2	Field and well operations	967,863	200	-	4,254	4,394	121,987
3	Natural gas processing plants	350,741	-	-	16,886	-	3,232
4	Retention costs(2)	151,874	341	-	2,407	1,813 <sup>F</sup>	11,915
5	Royalties	4,026,822	-	-	3,014	15,922	332,691 <sup>F</sup>
6	Taxes (excluding income tax)	141,748	51	24	206	2,056	20,823
7	Interest expense	322,136	-	-	243	15	9,744
8	Other operating expenses	174,073	-	-	1,601	121	2,647
9	Total	6,653,224	2,929	1,223	33,480	27,118	526,235
1980:							
10	Geological and geophysical operations	714,885	3,556	1,975	7,992	3,145	31,034
11	Field and well operations	1,207,497	-	-	4,409	5,774	151,908
12	Natural gas processing plants	405,266	-	-	18,823	-	3,283
13	Retention costs(2)	169,830	624	94	3,342	1,134	11,623
14	Royalties	4,380,161	-	-	3,278	17,268	369,903
15	Taxes (excluding income tax)	179,247	-	-	519	2,743	31,859
16	Interest expense	451,266	-	-	3,337	142	8,967
17	Other operating expenses	247,576	-	-	839	150	2,597
18	Total	7,755,728	4,180	2,069	42,539	30,356	611,174
Capital expenditures							
1979:							
19	Exploratory drilling	1,840,167 <sup>F</sup>	3,825 <sup>F</sup>	7,946	10,012	893	40,274
20	Development drilling	898,020 <sup>F</sup>	-	-	13,403	1,544	82,757
21	Tangible well and lease equipment	521,194	-	-	2,457	329	35,761
22	Pipe lines and related facilities	54,599	-	-	1,343	7	4,107
23	All enhanced recovery projects	105,139	-	-	20	18	11,707
24	Natural gas processing plants	301,873	-	-	18,593	-	1,789
25	Other buildings and machinery	107,211	-	-	182	11	3,325
26	Total capital formation	3,828,203 <sup>F</sup>	3,825 <sup>F</sup>	7,946	46,010	2,802	179,720
27	Land sites	9,581	-	-	-	-	753
28	Land acquisition(3)	1,285,989	435	156	566	1,362	53,166
29	Total	5,123,773 <sup>F</sup>	4,260 <sup>F</sup>	8,102	46,576	4,164	233,639
1980:							
30	Exploratory drilling	2,705,974	-	6,171	17,153	2,107	60,589
31	Development drilling	1,308,841	-	-	17,896	2,961	97,083
32	Tangible well and lease equipment	811,663	-	-	3,286	904	49,276
33	Pipe lines and related facilities	76,135	-	-	5,008	9	14,983
34	All enhanced recovery projects	177,477	-	-	-	229	25,474
35	Natural gas processing plants	311,559	-	-	36,197	-	56
36	Other buildings and machinery	280,613	-	-	113	83	7,418
37	Total capital formation	5,672,262	-	6,171	79,653	6,293	254,879
38	Land sites	17,154	-	-	174	-	805
39	Land acquisition(3)	1,329,087	1,469	252	1,114	1,890	79,120
40	Total	7,018,503	1,469	6,423	80,941	8,183	334,804

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Includes: producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholder's mineral rights; land department salaries and overhead.

(3) Permit fees and acquisition costs; includes bonuses, legal fees and filing fees.

TABLEAU 4. Dépenses d'exploitation et d'investissement, 1979(1) et 1980(1)

Alberta	British Columbia	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	Off shore - Large des côtes				No
	Colombie-Britannique	Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	East	Hudson Bay	West		
			Est	Baie d'Hudson	Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
Dépenses d'exploitation							
1979:							
349,690	82,030	30,441	21,406	2	-	Exploration géologique et géophysique	1
778,002	52,003	7,023	-	-	-	Exploitation des champs et des puits	2
314,296	15,156	1,171	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	3
106,937	21,819	6,042	555	45	-	Coûts de garde(2)	4
3,623,253	46,783	5,159	-	-	-	Redevances	5
115,022	3,115	172	279	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	6
310,509	1,316	309	-	-	-	Dépense d'intérêt	7
166,114	2,963	226	401	-	-	Autres dépenses d'exploitation	8
5,763,823	225,185	50,543	22,641	47	-	Total	9
1980:							
452,331	115,509	41,525	57,674	-	144	Exploration géologique et géophysique	10
950,669	76,896	17,841	-	-	-	Exploitation des champs et des puits	11
353,988	28,032	1,140	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	12
113,007	30,687	6,873	2,446	-	-	Coûts de garde(2)	13
3,920,297	64,370	5,045	-	-	-	Redevances	14
138,581	5,278	73	194	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	15
425,757	12,469	555	39	-	-	Dépense d'intérêt	16
235,860	2,636	4,865	629	-	-	Autres dépenses d'exploitation	17
6,590,490	335,877	77,917	60,982	-	144	Total	18
Dépenses d'investissement							
1979:							
1,027,537	172,077	373,453 <sup>F</sup>	204,150	-	-	Forage d'exploration	19
679,207	106,507	14,602 <sup>F</sup>	-	-	-	Forage de mise en valeur	20
431,208	42,904	6,591	1,944	-	-	Biens corporels, puits et concessions	21
45,136	4,006	-	-	-	-	Pipe-lines et installations connexes	22
78,164	547	14,683	-	-	-	Travaux de récupérations pour l'enrichissement	23
204,701	73,690	3,100	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	24
91,621	1,058	5,359	5,655	-	-	Autres bâtiments et machines	25
2,557,574	400,789	417,788 <sup>F</sup>	211,749	-	-	Total de la formation de capital	
8,324	504	-	-	-	-	Propriétés foncières	27
1,037,809	191,341	20	1,134	-	-	Acquisition de terrains(3)	28
3,603,707	592,634	417,808 <sup>F</sup>	212,883	-	-	Total	29
1980:							
1,621,585	298,411	407,272	292,686	-	-	Forage d'exploration	30
1,063,254	90,074	37,573	-	-	-	Forage de mise en valeur	31
630,240	72,920	54,584	453	-	-	Biens corporels, puits et concessions	32
53,880	2,232	23	-	-	-	Pipe-lines et installations connexes	33
135,700	4,195	11,879	-	-	-	Travaux de récupérations pour l'enrichissement	34
241,076	33,788	442	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	35
211,353	7,001	28,781	25,864	-	-	Autres bâtiments et machines	36
3,957,988	508,621	540,554	319,003	-	-	Total de la formation de capital	37
5,129	11,040	6	-	-	-	Propriétés foncières	38
1,063,519	181,267	51	405	-	-	Acquisition de terrains(3)	39
5,025,736	700,928	540,611	319,408	-	-	Total	40

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Inclus: les coûts de garde des terres productrices et non productrices; les bonis.

(3) Coût des droits d'exploration et d'acquisition de terrains; comprend les honoraires légaux et les droits d'inscription.



TABLE 5. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1980

No.					
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
<b>Supply</b>					
Domestic production:					
1 Crude oil	0.6	93.4	563.5	9 330.8	63 192.3
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	7 966.3
3 Less reentrined to formation	-	-	-	-	-
4 Total	0.6	93.4	563.5	9 330.8	71 158.6
5 Condensate	-	-	-	16.6	114.1
6 Pentanes plus	-	-	-	20.9	5 890.7
7 Net withdrawals	0.6	93.4	563.5	9 368.3	77 163.4
8 Imports	...	...	...	...	...
9 Total supply	0.6	93.4	563.5	9 368.3	77 163.4
<b>Disposition</b>					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	61.2
11 Quebec	-	-	13.7	1 564.3	14 982.8
12 Ontario	-	93.4	408.0	2 821.6	27 889.5
13 Manitoba	-	-	85.6	381.1	1 388.5
14 Saskatchewan	-	-	-	282.8	2 169.5
15 Alberta	-	-	-	-	15 723.0
16 British Columbia	-	-	-	-	7 455.5
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	93.4	507.3	5 049.8	69 670.0
Export to United States:					
Petroleum administration:					
19 District I	-	-	-	54.8	319.9
20 II	-	-	55.4	4 204.2	3 545.6
21 IV	-	-	-	-	2 530.7
22 V	-	-	-	-	1 154.8
23 Total	-	-	55.4	4 259.0	7 551.0
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	5.2	109.7	370.4
25 Transporters'	-	-	3.7	586.9	4 838.8
Closing:					
26 Field and plant	-	-	5.5	110.8	364.4
27 Transporters'	-	-	6.2	586.0	5 065.4
28 Net change	-	-	+ 2.8	+ 0.2	+ 220.6
29 Deliveries to other purchasers	0.6	-	-	-	11.0
30 Pipeline fuel	-	-	-	-	-
31 Field and plant use	-	-	-	-	-
32 Losses and adjustments	-	-	- 2.0	59.3	- 289.2
33 Total disposition	0.6	93.4	563.5	9 368.3	77 163.4

(1) Includes exchanges of 6 929 700 cubic metres of crude oil and equivalent with the United States.

Note: This table is not restricted to SIC 064; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (SIC 365) and of Pipeline Transport (SIC 515).

TABEAU 5. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1980

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord- Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		Nº
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Approvisionnement						
Production intérieure:						
2 002.1	161.6	75 344.3	...	75 344.3	Pétrole brut	1
-	-	7 966.3	...	7 966.3	Pétrole brut synthétique	2
-	1.1	1.1	...	1.1	Moins repris pour l'injection	3
2 002.1	160.5	83 309.5	...	83 309.5	Total	4
36.9	-	167.6	...	167.6	Condensat	5
133.6	-	6 045.2	...	6 045.2	Pentanes plus	6
2 172.6	160.5	89 522.3	...	89 522.3	Prélèvement net	7
...	...	...	32 230.0(1)	32 230.0(1)	Importations	8
2 172.6	160.5	89 522.3	32 230.0(1)	121 752.3(1)	Approvisionnement total	9
Utilisation						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	61.2	16 086.9	16 148.1	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	16 560.8	12 805.2	29 366.0	Québec	11
-	-	31 212.5	3 272.7	34 485.2	Ontario	12
-	-	1 855.2	-	1 855.2	Manitoba	13
-	-	2 452.3	65.2	2 517.5	Saskatchewan	14
-	-	15 723.0	-	15 723.0	Alberta	15
2 092.8	-	9 548.3	-	9 548.3	Colombie-Britannique	16
-	158.4	158.4	-	158.4	Territoires du Nord-Ouest	17
2 092.8	158.4	77 571.7	32 230.0	109 801.7	Total	18
Exportations vers les États-Unis:						
-	-	374.7	-	374.7	Pétrole administration:	
-	-	7 805.2	-	7 805.2	District I	19
-	-	2 530.7	-	2 530.7	II	20
74.0	-	1 228.8	-	1 228.8	IV	21
-	-	-	-	-	V	22
74.0	-	11 939.4	-	11 939.4	Total	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
17.3	9.4	512.0	58.0	570.0	Gisements et usines de traitement	24
142.7	-	5 572.1	-	5 572.1	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
19.6	10.0	510.3	58.0	568.3	Gisements et usines de traitement	26
95.8	-	5 753.4	-	5 753.4	Transporteurs	27
- 44.6	+ 0.6	+ 179.6	-	+ 179.6	Variation nette	28
-	-	11.6	-	11.6	Livraison à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburants consommés par les pipe-lines	30
- 9.2	1.5	- 7.7	-	- 7.7	Consommation des gisements et usines de traitement	31
59.6	-	- 172.3	-	- 172.3	Pertes et ajustements	32
2 172.6	160.5	89 522.3	32 230.0	121 752.3	Total de l'utilisation	33

(1) Y compris échanges de 6 929 700 mètres cubes de pétrole brut et équivalent avec les États-Unis.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CAÉ 064, ce tableau comprend certaines données émanant des raffineries de pétrole (CAÉ 365) et des transports par pipe-line (CAÉ 515).

TABLE 6. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1980

	New Brunswick		Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick					
No.	millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.					
	millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.					
Field and processing plants						
Supply:						
1 Gross new production	2.4	-		363.1	1 590.6	89 124.5
2 Less field flared and waste	-	-		-	274.2	1 256.6
3 Net new production	2.4	-		363.1	1 316.4	87 867.9
4 Reproduced	-	-		-	-	-
5 Less injected and stored	-	-		-	-	11 766.2
6 Net withdrawals	2.4	-		363.1	1 316.4	76 101.7
Disposition:						
7 Field disposition and uses	-	-		-	99.7	414.8
8 Gathering system disposition and uses	-	-		-	20.8	655.7
Processing plant disposition and uses:						
9 Processing shrinkage	-	-		-	33.7	11 312.5
10 Other disposition and uses	-	-		-	50.7	4 278.1
11 Other uses	-	-		-	-	-
12 Adjustment	- 0.1	-		-	+ 91.2	+ 1 076.7
13 Deliveries of marketable gas	2.3	-		363.1	1 202.7	60 517.3
14 Total disposition	2.4	-		363.1	1 316.4	76 101.7
Gas utilities						
Supply:						
Receipts of marketable gas:						
15 Plants	-	-		-	230.6	52 687.5
16 Fields	2.3	-		363.1	972.1	7 829.8
17 Total	2.3	-		363.1	1 202.7	60 517.3
18 Receipts from distributor storage	-	-		-	312.2	4 498.7
19 Imports	-	-		-	-	-
20 Other receipts(2)	-	-		212.2	-	66.3
21 Total supply of marketable gas	2.3	-		575.3	1 514.9	65 082.3
Disposition:						
Sales:						
22 British Columbia	-	-		-	-	269.5
23 Alberta	-	-		-	-	12 816.0
24 Saskatchewan	-	-		-	1 170.0	1 591.5
25 Manitoba	-	-		-	-	1 782.7
26 Ontario	-	-		444.5	-	18 196.9
27 Québec	-	-		-	-	2 921.1
28 New Brunswick	2.2	-		-	-	-
29 Northwest Territories	-	-		-	-	-
30 Total sales	2.2	-		444.5	1 170.0	37 577.7
31 Exports	-	-		-	-	19 398.0
32 Other deliveries(4)	-	-		119.4	-	1 715.5
33 Delivered to distributor storage	-	-		-	368.6	4 055.7
34 Line pack fluctuation	-	-		-	2.0	9.0
35 Pipeline fuel	-	-		3.6	26.1	1 682.2
36 Pipeline losses, etc.	0.1	-		7.8	- 51.8	644.2
37 Total disposition of marketable gas	2.3	-		575.3	1 514.9	65 082.3

(1) Includes 418.6 million cubic metres of Pointed Mountain gas and 21.8 million cubic metres of Kananis gas.

(2) Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(3) Includes United States gas carried by Canadian pipelines.

(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: This table is not restricted to SIC 064; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 574) and of Pipeline Transport (SIC 515).

TABLEAU 6. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1980

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total foreign source	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.						N°
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa 15°C.						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
9 439.2(1)	50.7	100 570.5	...	100 570.5	Production originale brute	1
90.8	42.5	1 664.1	...	1 664.1	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2
9 348.4	8.2	98 906.4	...	98 906.4	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gas récupéré	4
31.9	-	11 798.1	...	11 798.1	Moins gaz injecté et stocké	5
9 316.5	8.2	87 108.3	...	87 108.3	Prélèvement net	6
Utilisation:						
184.7	-	699.2	...	699.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
2.4	-	678.9	...	678.9	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
808.4	-	12 154.6	...	12 154.6	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
683.1	-	5 011.9	...	5 011.9	Pertes en cours de traitement	9
-	-	-	...	-	Autres emplois et utilisations	10
+ 103.1	-	+ 1 270.9	...	+ 1 270.9	Autres utilisations	11
7 741.0	8.2	69 834.6	...	69 834.6	Ajustements	12
9 316.5	8.2	87 108.3	...	87 108.3	Livraisons de gaz marchand	13
					Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
7 555.0	-	60 473.1	-	60 473.1	Arrivages de gaz marchand:	
186.0	8.2	9 361.5	-	9 361.5	Usines	15
7 741.0	8.2	69 834.6	-	69 834.6	Gisements	16
					Total	17
24.0	-	4 834.9	-	4 834.9	Déstockage par les distributeurs	18
-	-	-	3.2	3.2	Importations	19
1.2	-	279.7	423.2(3)	702.9	Autres arrivages(2)	20
7 766.2	8.2	74 949.2	426.4	75 375.6	Approvisionnement total en gaz marchand	21
Utilisation:						
4 057.8	-	4 327.3	-	4 327.3	Ventes:	
-	-	12 816.0	3.2	12 819.2	Colombie-Britannique	22
-	-	2 761.5	-	2 761.5	Alberta	23
-	-	1 782.7	-	1 782.7	Saskatchewan	24
-	-	18 641.4	-	18 641.4	Manitoba	25
-	-	2 921.1	-	2 921.1	Ontario	26
-	-	2.2	-	2.2	Québec	27
-	-	8.2	-	8.2	Nouveau-Brunswick	28
4 057.8	8.2	43 260.4	3.2	43 263.6	Territoires du Nord-Ouest	29
					Total des ventes	30
3 164.9	-	22 562.9	-	22 562.9	Exportations	31
-	-	1 834.9	423.2(3)	2 258.1	Autres livraisons(4)	32
16.7	-	4 441.0	-	4 441.0	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	33
5.8	-	16.8	-	16.8	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	34
329.9	-	2 041.8	-	2 041.8	Gaz consommé dans le réseau	35
191.1	-	791.4	-	791.4	Perte dans les pipe-lines, etc.	36
7 766.2	8.2	74 949.2	426.4	75 375.6	Total de l'utilisation de gaz marchand	37

(1) Inclus 418.6 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain et 21.8 millions de mètres cubes de gaz Kotanaalee.

(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiennes.

(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CAÉ 064, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (CAÉ 574) et des transports par pipe-line (CAÉ 515).

TABLE 7. Employees, Salaries and Wages, 1972-1980

TABLÉAU 7. Salariés, traitements et salaires, 1972-1980

	Employees						Salaries and wages		
	Salariés						Traitements et salaires		
	Production and related workers		Management, professional, technical and administrative		Total		Production and related workers - Manufacturing	Management, professional, technical and administrative	Total
	Travailleurs de la production et assimilés		Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs				Travailleurs de la production et assimilés - Industriels	Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs	
	Male	Female	Male	Female	Male	Female			
	Hommes	Femmes	Hommes	Femmes	Hommes	Femmes			
	number						thousands of dollars		
	nombre						milliers de dollars		
1972	4,297	27	9,283	2,997	13,580	3,024	46,215	149,705	195,920
1973	4,371	33	9,220	3,162	13,591	3,195	49,723	162,422	212,145
1974	4,817	28	9,805	3,505	14,622	3,533	62,307	195,662	257,969
1975	4,651	28	9,717	3,657	14,368	3,685	67,376	213,508	280,884
1976	4,885	46	10,181	3,984	15,066	4,030	79,176	261,856	341,032
1977	5,152	39	10,542	4,507	15,694	4,546	92,593	294,630	387,223
1978	5,404	21	11,513	5,107	16,917	5,128	101,255	351,680	452,935
1979:									
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	2	-	2	-	4	-	31	42	73
Québec	15	-	81	37	96	37	208	1,825	2,033
Ontario	132	3	106	34	238	37	1,819	2,730	4,549
Manitoba	55	-	26	9	81	9	1,003	816	1,819
Saskatchewan	390	2	251	77	641	79	7,456	7,156	14,612
Alberta	4,770	35	11,779	5,834	16,549	5,869	98,681	399,570	498,251
British Columbia - Colombie-Britannique	293	1	191	42	484	43	5,890	5,564	11,454
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	62	-	255	48	317	48	1,401	7,552	8,953
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	4	-	15	3	19	3	76	916	992
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>5,723</b>	<b>41</b>	<b>12,706</b>	<b>6,084</b>	<b>18,429</b>	<b>6,125</b>	<b>116,565</b>	<b>426,171</b>	<b>542,736</b>
1980:									
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	2	-	2	-	4	-	33	59	92
Québec	32	-	52	30	84	30	477	1,790	2,267
Ontario	114	3	86	18	200	21	2,031	2,445	4,476
Manitoba	52	-	31	11	83	11	1,074	946	2,020
Saskatchewan	453	2	332	121	785	123	9,599	9,839	19,438
Alberta	4,992	52	12,825	6,911	17,817	6,963	115,395	497,772	613,167
British Columbia - Colombie-Britannique	219	1	111	31	330	32	4,111	3,926	8,037
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	463	15	317	62	780	77	10,847	9,680	20,527
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	1	-	98	9	99	9	19	2,988	3,007
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>6,328</b>	<b>73</b>	<b>13,854</b>	<b>7,193</b>	<b>20,182</b>	<b>7,266</b>	<b>143,586</b>	<b>529,445</b>	<b>673,031</b>



TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1980

TABEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1980

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
				\$'000
Canada				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	1,386	28	1,414	
Total	1,386	28	1,414	83,469
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	648	42	690	
Geologists - Géologues	1,270	98	1,368	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2,442	74	2,516	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	2,415	399	2,814	
Sub-total - Total partiel	6,775	613	7,388	226,022
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens -				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	2,879	943	3,822	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1,199	5,301	6,500	
	1,615	308	1,923	
Total	12,468	7,165	19,633	445,976
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	6,328	73	6,401	143,586
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	20,182	7,266	27,448	673,031
	Male - Hommes		Female - Femmes	
	number - nombre			
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	5,715			57
February - Février	5,774			58
March - Mars	5,932			60
April - Avril	6,055			64
May - Mai	6,296			72
June - Juin	6,634			81
July - Juillet	6,785			83
August - Août	6,664			83
September - Septembre	6,597			81
October - Octobre	6,603			83
November - Novembre	6,621			84
December - Décembre	6,288			73
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31
	1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
	thousands - milliers			
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	2,846	3,127	3,058	3,241
Not worked and paid - Non travaillées et payées	202	250	567	303
Total	3,048	3,377	3,625	3,544
				12,272
				1,322
				13,594

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1980 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1980 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
\$'000				
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	-	-	-	
Total	-	-	-	-
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	-	-	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	-	-	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	1	-	1	
Sub-total - Total partiel	1	-	1	25
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	1	-	1	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	-	-	-	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	-	-	-	
Total	2	-	2	59
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	2	-	2	33
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	4	-	4	92
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	2			-
February - Février	2			-
March - Mars	2			-
April - Avril	2			-
May - Mai	2			-
June - Juin	2			-
July - Juillet	2			-
August - Août	2			-
September - Septembre	2			-
October - Octobre	2			-
November - Novembre	2			-
December - Décembre	2			-
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	1	1	1	4
Not worked and paid - Non travaillées et payées	--	--	--	--
Total	1	1	1	4

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1980 - Continued

TABEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1980 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
Québec				\$'000
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	4	-	4	
Total	4	-	4	246
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	7	-	7	
Geologists - Géologues	8	1	9	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	7	1	8	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	11	-	11	
Sub-total - Total partiel	33	2	35	907
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	15	9	24	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	-	19	19	
	-	-	-	
Total	48	30	78	1,544
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	32	-	32	477
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	84	30	114	2,267
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	32			-
February - Février	32			-
March - Mars	32			-
April - Avril	32			-
May - Mai	32			-
June - Juin	32			-
July - Juillet	32			-
August - Août	32			-
September - Septembre	32			-
October - Octobre	32			-
November - Novembre	32			-
December - Décembre	32			-
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	15	15	15	60
Not worked and paid - Non travaillées et payées	1	1	1	4
Total	16	16	16	64

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1980 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1980 - suite

	Number of employees			Salaries and wages	
	Nombre de salariés			Traitements et salaires	
	Male	Female	Total		
	Hommes	Femmes			
Ontario				\$'000	
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-		
Management - Directeurs	8	-	8		
Total	8	-	8	309	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	2	-	2		
Geologists - Géologues	25	-	25		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	9	-	9		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	3	-	3		
Sub-total - Total partiel	39	-	39	1,066	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	13	-	13		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	3	18	21		
	23	-	23		
Total	78	18	96	2,136	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	114	3	117	2,031	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	200	21	221	4,476	
Male - Hommes			Female - Femmes		
number - nombre					
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	109			3	
February - Février	110			3	
March - Mars	111			3	
April - Avril	110			3	
May - Mai	110			3	
June - Juin	114			3	
July - Juillet	117			3	
August - Août	115			3	
September - Septembre	118			3	
October - Octobre	121			3	
November - Novembre	117			3	
December - Décembre	116			3	
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31	
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	
thousands - milliers					
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:					
At work and paid - Travaillées et payées	53	54	59	61	227
Not worked and paid - Non travaillées et payées	4	5	7	3	19
Total	57	59	66	64	246

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1980 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1980 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
				\$'000
Manitoba				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	2	1	3	
Total	2	1	3	62
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Gèophysiciens	-	-	-	
Geologists - Gèologues	-	-	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2	-	2	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	1	-	1	
Sub-total - Total partiel	3	-	3	81
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	4	-	4	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	18	-	18	
Total	29	10	39	884
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	52	-	52	1,074
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	83	11	94	2,020
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	52			-
February - Février	51			-
March - Mars	51			-
April - Avril	55			-
May - Mai	55			-
June - Juin	56			-
July - Juillet	54			-
August - Août	55			-
September - Septembre	50			-
October - Octobre	52			-
November - Novembre	47			-
December - Décembre	49			-
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	24	26	22	23
Not worked and paid - Non travaillées et payées	2	2	5	3
Total	26	28	27	26
				107



TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1980 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1980 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		\$'000
Saskatchewan				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	43	1	44	
Total	43	1	44	1,421
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	1	1	2	
Geologists - Géologues	16	-	16	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	56	-	56	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	8	2	10	
Sub-total - Total partiel	81	3	84	1,970
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	70	8	78	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	27	101	128	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	111	8	119	
Total	289	120	409	8,418
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	453	2	455	9,599
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	785	123	908	19,438
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	427			2
February - Février	436			2
March - Mars	445			2
April - Avril	427			2
May - Mai	452			2
June - Juin	474			2
July - Juillet	489			2
August - Août	476			2
September - Septembre	458			2
October - Octobre	455			2
November - Novembre	456			2
December - Décembre	447			2
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	212	223	212	221
Not worked and paid - Non travaillées et payées	15	16	40	19
Total	227	239	252	240
				958

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1980 - Continued

TABLÉAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1980 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
				\$'000
Alberta				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	1,301	25	1,326	
Total	1,301	25	1,326	80,054
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	629	41	670	
Geologists - Géologues	1,204	96	1,300	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2,304	73	2,377	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	2,328	396	2,724	
Sub-total - Total partiel	6,465	606	7,071	216,631
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	1,126	5,068	6,194	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1,368	299	1,667	
Total	11,524	6,886	18,410	417,718
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	4,992	52	5,044	115,395
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	17,817	6,963	24,780	613,167
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	4,698			46
February - Février	4,726			47
March - Mars	4,844			48
April - Avril	4,923			50
May - Mai	5,025			54
June - Juin	5,138			56
July - Juillet	5,202			57
August - Août	5,147			57
September - Septembre	5,078			53
October - Octobre	5,041			53
November - Novembre	5,039			53
December - Décembre	5,047			55
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1�r janvier au 31 mars	1�r avril au 30 juin	1�r juillet au 30 septembre	1�r octobre au 31 décembre	1�r janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	2,328	2,447	2,295	2,456
Not worked and paid - Non travaillées et payées	164	206	435	236
Total	2,492	2,653	2,730	2,692
				10,567

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1980 - Continued

TABEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1980 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			
	Male	Female	Total	Traitements et salaires
	Hommes	Femmes		
				\$'000
British Columbia - Colombie-Britannique				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	6	-	6	
Total	6	-	6	242
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	11	1	12	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	14	-	14	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	24	-	24	
Sub-total - Total partiel	49	1	50	1,885
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	14	2	16	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	6	27	33	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	36	1	37	
Total	105	31	136	3,684
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	219	1	220	4,111
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	330	32	362	8,037
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	202			1
February - Février	214			1
March - Mars	220			1
April - Avril	208			1
May - Mai	230			1
June - Juin	238			1
July - Juillet	259			1
August - Août	220			1
September - Septembre	213			1
October - Octobre	210			1
November - Novembre	214			1
December - Décembre	210			1
January 1 to March 31		April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars		1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
				1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	107	108	110	102
Not worked and paid - Non travaillées et payées	8	8	19	9
Total	115	116	129	111
				427
				44
				471

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1980 - Continued

TABLÉAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1980 - suite

	Number of employees			Salaries and wages	
	Nombre de salariés			Traitements et salaires	
	Male	Female	Total		
	Hommes	Femmes			
				\$'000	
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoire du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-		
Management - Directeurs	22	1	23		
Total	22	1	23	1,135	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	9	-	9		
Geologists - Géologues	5	-	5		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	42	-	42		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	24	-	24		
Sub-total - Total partiel	80	-	80	2,262	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	145	9	154		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	19	52	71		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	51	-	51		
Total	295	61	356	8,545	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	463	15	478	10,847	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	780	77	857	20,527	
Male - Hommes			Female - Femmes		
number - nombre					
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	192			5	
February - Février	202			5	
March - Mars	226			6	
April - Avril	297			8	
May - Mai	389			12	
June - Juin	579			19	
July - Juillet	629			20	
August - Août	616			20	
September - Septembre	645			22	
October - Octobre	689			24	
November - Novembre	713			25	
December - Décembre	384			12	
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31	
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	
thousands - milliers					
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:					
At work and paid - Travaillées et payées	106	253	343	361	1,063
Not worked and paid - Non travaillées et payées	8	12	60	32	112
Total	114	265	403	393	1,175

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1980 - Concluded

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1980 - fin

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
				\$'000
Off shore - East - Large des côtes - Est				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	-	-	-	
Total	-	-	-	-
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	1	-	1	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	8	-	8	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	15	1	16	
Sub-total - Total partiel	24	1	25	1,195
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	52	2	54	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	14	6	20	
	8	-	8	
Total	98	9	107	2,988
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	1	-	1	19
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	99	9	108	3,007
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	1			-
February - Février	1			-
March - Mars	1			-
April - Avril	1			-
May - Mai	1			-
June - Juin	1			-
July - Juillet	1			-
August - Août	1			-
September - Septembre	1			-
October - Octobre	1			-
November - Novembre	1			-
December - Décembre	1			-
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	-	--	1	2
Not worked and paid - Non travaillées et payées	-	--	--	--
Total	-	--	1	2



## SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

### Catalogue

#### Annual

- 26-201 General Review of the Mineral Industries, Bil.
- 26-202 Canada's Mineral Production. Preliminary Estimate, Bil.
- 26-204 Mineral Industries. Principal Statistics, Bil.
- 26-206 Coal Mines, Bil.
- 41-214 Smelting and Refining, Bil.
- 55-201 Oil Pipe Line Transport, Bil.
- 57-202 Electric Power Statistics. Volume II, Annual Statistics, Bil.
- 57-205 Gas Utilities (Transport and Distribution Systems), Bil.

#### Monthly

- 26-006 Crude Petroleum and Natural Gas Production, Bil.
- 45-004 Refined Petroleum Products, Bil.
- 55-001 Oil Pipe Line Transport, Bil.
- 55-002 Gas Utilities, Bil.

#### Quarterly

- 57-003 Quarterly Report on Energy Supply-demand in Canada, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

## SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

### Catalogue

#### Annuelle

- 26-201 Revue générale sur les industries minérales, Bil.
- 26-202 Production minérale du Canada. Calcul préliminaire, Bil.
- 26-204 Industries minérales. Statistiques principales, Bil.
- 26-206 Mines de charbon, Bil.
- 41-214 Fonte et affinage, Bil.
- 55-201 Transport du pétrole par pipe-lines, Bil.
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique. Volume II, Statistiques annuelles, Bil.
- 57-205 Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution), Bil.

#### Mensuelle

- 26-006 Production de pétrole brut et de gaz naturel, Bil.
- 45-004 Produits pétroliers raffinés, Bil.
- 55-001 Transport du pétrole par pipe-lines, Bil.
- 55-002 Services de gaz, Bil.

#### Trimestrielle

- 57-003 Bulletin trimestriel-disponibilité et écoulement d'énergie au Canada, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6.







# The crude petroleum and natural gas industry

1981

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1981





### Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

### How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Telephone Co.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Telephone Co.)	Zénith 2-2015

### How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

### Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

### Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service de communication sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux **utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 2-2015

### Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries  
Division  
Energy and Minerals Section

SIC 064

# The crude petroleum and natural gas industry

1981

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

CAÉ 064

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1981

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1982

**December 1982**  
5-3301-544

Price: Canada, \$6.00  
Other Countries, \$7.20

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1982

**Décembre 1982**  
5-3301-544

Prix: Canada, \$6.00  
Autres pays, \$7.20

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATION

SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistics Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATION

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Definitions	9
Survey Results	11
 Text Table	
I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1981, Cumulative 1947-1981, Non-conventional Sector	12
 Table	
1. Principal Statistics, 1972-1981	13
2. Marketable Production and Values, 1978-1981	14
3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1981	14
4. Operating and Capital Expenditures, 1980 and 1981	18
5. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1980 and 1981	20
6. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1980 and 1981	24
7. Employees, Salaries and Wages, 1973-1981	28
8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981	29
 Selected Publications on Energy and Mineral Statistics	39

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Définitions	9
Résultats de l'enquête	11
 Tableau explicatif	
I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1981, cumulatif 1947-1981, secteur non-conventionnel	12
 Tableau	
1. Statistiques principales, 1972-1981	13
2. Production marchande et valeurs, 1978-1981	14
3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1981	14
4. Dépenses d'exploitation et d'investissement, 1980 et 1981	18
5. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1980 et 1981	20
6. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1980 et 1981	24
7. Salariés, traitements et salaires, 1973-1981	28
8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981	29
 Sélection de publications traitant de la statistique énergétique et minérale	39





## INTRODUCTION

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas Exploration, Development and Production Industry (SIC 064). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the **Standard Industrial Classification Manual** (Catalogue 12-501). In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which include principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures from their time of inception to the end of 1980 are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 2, 3 and 4.

Periodically, Statistics Canada, in co-operation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, has undertaken a special survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey. The last survey of this type was carried out in 1976, and the publication of that year shows the special breakdown in the capital and operating expenditure tables. The next special survey will be conducted in 1982 (for the 1981 reporting year), at which time the above detail will be available.

The following are concepts and definitions which have been used in this publication which will be used in succeeding publications.

## INTRODUCTION

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'Industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (CAÉ 064). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la **Classification des activités économiques** (n° 12-501F au catalogue). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétroliers n'est pas prise en ligne en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeuvre; cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début jusqu'à la fin de 1980 pour le tableau explicatif I. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 2, 3 et 4.

À intervalles réguliers, Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de la **Canadian Petroleum Association**, a mené une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitement et salaires en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les enquêtés à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition. La dernière enquête du genre a été effectuée en 1976, et l'édition de cette année-là donne la ventilation spéciale dans les tableaux des dépenses d'exploitation et d'investissement. La prochaine enquête spéciale aura lieu en 1982 (elle portera sur l'année 1981), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts et les définitions utilisés dans la présente publication et qui seront repris dans les publications ultérieures.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are included in industry (SIC 515), and data on this industry are published annually in **Gas Utilities** (Catalogue 57-205) and **Oil Pipe Line Transport** (Catalogue 55-201).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity by excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

materials and supplies;  
goods purchased for resale, as such;  
  
fuel and power consumed;  
number of employees and their pay;  
inventories;  
shipments or sales.

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the crude petroleum and natural gas industry but coded to trade, construction, etc. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields.

Par production, on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la CAÉ 515 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans **Services de gaz** (n° 57-205 au catalogue) et **Transport du pétrole par pipe-lines** (n° 55-201 au catalogue).

Les chiffres relatifs à "l'ensemble des activités" prennent en compte l'activité de production plus les activités auxquelles peut se livrer l'établissement. Généralement, il s'agit de travaux d'exploration géologique et géophysique, ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables sur le compte des immobilisations. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est "l'établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

matières et fournitures utilisées;  
marchandises achetées pour la revente en l'état;  
combustible et énergie consommés;  
nombre de salariés et rémunérations;  
stocks;  
livraisons ou ventes.

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante couvre l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire tous les puits de pétrole et de gaz, ses usines de traitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, du bâtiment et des travaux publics, etc. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz.

Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, sulphur and helium, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office for the above purposes as well as those carried on directly by these companies, and for such other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 064, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 064, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between those which are of a capital nature and those which are operational. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Construction Division in **Private and Public Investment in Canada** (Catalogue 61-205). However, in order to present a complete picture in one report, statistics on capital formation are included here. Because of accounting practices in this industry, uniformity of definitions of capital and current expenditures are difficult to attain. As a result, it has been necessary to define those items which are capital and those items which are current. In concert with the total cost accounting techniques and principles being developed in this industry, we have defined as capital, those expenditures for drilling (both exploratory and development), as well as the construction of oil and gas well facilities and other works of a permanent nature. In addition, we treat land and land lease acquisition expenditures as capital in nature although they are not treated as "capital formation" for National Accounts purposes. Expenditures on geological and geophysical activity, field and well operations, natural gas plant operations, and other operating expenses such as land departments, taxes, royalties, etc., are, as may be expected, treated as current expenditures (see Table 4).

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut; de gaz naturel, de propane, de butanes, de soufre et d'hélium provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise n'est pas nécessairement active dans tous les secteurs de l'industrie dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la CAE 064, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CAE 064).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en dépenses d'investissement et en dépenses d'exploitation. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division de la construction dans **Investissements privés et publics au Canada** (n° 61-205 au catalogue). Pour que ce bulletin soit complet, nous y avons inclus des données sur la formation de capital. À cause des méthodes comptables en usage dans cette industrie, il est difficile d'uniformiser la définition des termes "dépenses d'investissement" et "dépenses d'exploitation". Il a donc fallu déterminer ce qui appartient à l'une et l'autre des catégories. À partir de techniques et de principes de comptabilité de prix de revient appliqués dans cette industrie, nous avons assimilé aux dépenses d'investissement les sommes affectées au forage (d'exploration et de développement), à la construction d'installations de puits de pétrole et de gaz et à d'autres ouvrages de nature permanente. Nous considérons également comme investissements les dépenses effectuées pour l'acquisition de terrains et de concessions bien qu'elles ne soient pas assimilées à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale. Les sommes consacrées aux travaux d'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation de champs, de puits et d'usines de gaz naturel ainsi que les autres dépenses d'exploitation comme les services des terres, les taxes, les redevances, etc., sont, comme on peut s'y attendre, considérées comme dépenses d'exploitation (voir tableau 4).



## Electricity

Data refers to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

## Employment, Man-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, which comprise both the producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Salaries and wages (Tables 1, 6 and 7) refer to gross earnings of all employees before deductions for income tax and employees' contributions to social services such as sickness, accident and unemployment insurance, pensions, etc. They included all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the worker's earnings. Payments for overtime are included. They do not include the company share of benefit plans.

## Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût est le coût livré à l'usine et (ou) au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto-consommation n'est pas assimilée aux achats d'électricité.

## Effectifs, heures-hommes, rémunérations

Les salariés groupent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs, ainsi que les travailleurs à la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés, pour les activités de production et autres.

Par "travailleurs à la production est assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont parfois influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-hommes des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-hommes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les enquêtés sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés présentent en définitive les gains horaires moyens et ne représentent pas les taux de salaire horaires que publie le Ministère du travail.

Les traitements et salaires (tableaux 1, 6 et 7) représentent les gains bruts de tous les salariés avant le précompte des impôts et des cotisations aux régimes de l'assurance-maladie, de l'assurance-accident, de l'assurance-chômage, de pension; etc. Elles comprennent tous les salaires, les traitements, les primes, la participation des employés aux bénéfices, les commissions (versées aux employés réguliers seulement) ainsi que toute autre allocation qui forme une partie des gains du travailleur. Le paiement des heures supplémentaires est compris, mais non la part versée par l'employeur aux régimes de prévoyance.

## DEFINITIONS

### Production

**Gross new production.** All new production as measured at the first well head metering point.

**Net new production.** "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

**Production net withdrawals.** "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage. For valuation purposes, shrinkage is deducted from the volume.

**Marketable production.** The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

### Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

### Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment, of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and

## DÉFINITIONS

### Production

**Nouvelle production brute.** Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

**Nouvelle production nette.** "Nouvelle production brute", moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

**Prélèvements nets de production.** "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz réextraits des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage. Aux fins d'évaluation, la contraction au stockage est déduite du volume.

**Production marchande.** La quantité de gaz, pétrole, propane, butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d., la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après déduction et l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz secs après déduction du volume utilisé dans le champ, perdu, réinjecté, etc., ou, la quantité de pétrole brut produite pour la vente, après déduction de volume utilisé sur place, perdu, réinjecté, etc., mais avant les variations de stocks.

### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

### Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composants consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des



used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishment of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

#### Value Added

**By production activities.** Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased, fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

**By total activity.** Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

#### Valeur ajoutée

**Par les activités de production.** Signifie la valeur de la production marchande, moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

**Par l'ensemble des activités.** Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée des biens produits, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

## SURVEY RESULTS

In 1981, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$17,961,584,000 an increase of 6.5% over 1980. Crude oil and field condensate amounted to \$9,454,610,000, an increase of 4.6%, natural gas \$5,910,975,000, an increase of 4.7%, natural gas processing plant products (that is pentanes plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$2,595,999,000, an increase of 19.1% from 1980 values. The value of shipments for each hydrocarbon commodity (i.e., sulphur excluded) by province, is shown in Table 3. In 1981, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$15,866,629,000 or 90.9% of the national figure of \$17,445,514,000.

The number of employees in the industry in Canada, increased from 27,448 in 1980 to 28,783 in 1981 but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1981, management accounted for 5.4% of the total work force; professional categories 24.5%; specialists, technical, clerical and administrative 46.7%; field, plant and related workers 23.4%. Total salaries and wages paid during 1981 increased to \$807,863,000 from \$673,031,000 reported in 1980 up 20.0%. Alberta had 90.7% of the total employees and paid 88.6% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Operating expenditures decreased from \$8,131,728,000 in 1980 to \$7,881,546,000 in 1981 a decrease of 3.1%. During the current year, royalty payments accounted for 62.2% of the total: geological and geophysical expenditures 7.4%; field and well operations 19.1%; retention costs 2.3%; natural gas processing plants 5.7%; interest expense 0%; all other operating expenditures 3.3%.

Capital expenditures decreased 9.2% from \$7,018,503,000 in 1980 to \$6,375,006,000 in 1981. Exploratory and development drilling accounted for 64.6% of the total capital expenditures in 1981; natural gas processing plants 5.4%; tangible well and lease equipment 10.0%; other buildings and machinery 5.2%; secondary recovery facilities 2.4%; pipelines and related equipment 1.2%. Land sites purchased for construction purposes and land acquisition (includes permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 11.2% of the total capital

## RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En 1981, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevé à \$17,961,584,000, soit 6.5% de plus qu'en 1980. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$9,454,610,000 (+ 4.6%), celle du gaz naturel, \$5,910,975,000 (+ 4.7%) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les éthanes, pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$2,595,999,000 (+ 19.1%). La valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d., sans le soufre) par province est donnée au tableau 3. En 1981, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$15,866,629,000; soit 90.9% de la valeur pour l'ensemble du Canada \$17,445,514,000.

Le nombre des employés de cette industrie est augmenté de 27,448 en 1980 à 28,783 en 1981, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1981 le personnel de direction représentait 5.4% de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 24.5%; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 46.7%; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 23.4%. Les rémunérations totales sont passées de \$673,031,000 en 1980 à \$807,863,000 en 1981 (+ 20.0%). L'Alberta comptait 90.7% des effectifs et a versé 88.6% des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Les dépenses d'exploitation sont diminuées de \$8,131,728,000 à \$7,881,546,000 (- 3.1%). Au cours de l'année, le paiement de redevances a représenté 62.2% des dépenses; les frais de travaux d'exploitation géologique et géophysique, 7.4%; l'exploitation des champs et des puits, 19.1%; les frais de garde, 2.3%; les usines de traitement de gaz naturel 5.7%; les intérêts, 0%; toutes les autres dépenses d'exploitation, 3.3%.

Les dépenses d'investissement ont diminuées de 9.2%, passant de \$7,018,503,000 en 1980 à \$6,375,006,000 en 1981. Les forages d'exploration et de mise en valeur sont intervenus pour 64.6% de l'ensemble des dépenses d'investissement en 1981; les usines de traitement du gaz naturel, pour 5.4%; les biens corporels (puits et concessions), pour 10.0% les autres bâtiments et machines, pour 5.2%; les travaux de récupération secondaire, pour 2.4% et les pipe-lines et les installations connexes, pour 1.2%. L'achat de gîtes à des fins de construction et l'acquisition de terrains (y compris les droits de permis,

expenditures, but are not considered as part of "capital formation" for National Accounts purposes.

The above operating and capital expenditures exclude the non-conventional sector, such sector being defined as the geographic areas of Cold Lake, Peace River, Athabasca and Wabasca. See Text Table I for expenditure details for this sector.

Value added for total activity by the industry in 1981 was \$15,925,610,000, an increase of 6.7% over 1980.

les gratifications, les frais juridiques et les droits de dépôt) sont intervenus pour 11.2% des dépenses d'investissement, mais ne sont pas assimilés à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale.

Les dépenses ci-haut mentionnées pour l'exploitation et les investissements exclus le secteur non-conventionnel, ce secteur étant défini comme la zone géographique de Cold Lake, Peace River, Athabasca et Wabasca. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses pour ce secteur.

En 1981, la valeur ajoutée par l'ensemble des activités s'est élevée à \$15,925,610,000, soit une augmentation de 6.7% par rapport à 1980.

TEXT TABLE I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1981, Cumulative 1947-1981, Non-conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1981, cumulatif 1947-1981, secteur non-conventionnel

	1981	Cumulative 1947-1981
	millions of dollars	Cumulatif 1947-1981
	millions de dollars	
Capital expenditures - Dépenses d'investissement:		
Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. - Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	541.1	3,919.1
Operating costs - Dépenses d'exploration:		
Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, reclamation costs, other operating costs, etc. - Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendication et les autres d'opération, etc.	994.0	4,168.2
Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux		

TABLE 1. Principal Statistics, (1) 1972-1981

TABLEAU 1. Statistiques principales (1), 1972-1981

Year and province  Année et province	Estab- lish- ments  Éta- blisse- ments	Producing activity - Activité de production							Total activity - Activité totale			
		Production and related workers  Travailleurs de la production et assimilés			Cost of electricity  Coût de l'élec- tricité	Cost of materials and supplies and fuel  Coût des matières et four- nitures et du combus- tible	Value of marketable production  Valeur de la production marchande	Value added  Valeur ajoutée	Working owners and partners  Proprié- taires et as- sociés actifs	Employees  Salariés		Value added  Valeur ajoutée
		Number  Nombre	Man- hours paid  Heures- hommes payées	Wages  Salai- res						Number  Nombre	Salaries and wages  Traite- ments et salaires	
	number  nombre		thousands  milliers	thousands of dollars  milliers de dollars					number  nombre		thousands of dollars  milliers de dollars	
1972	1,126	4,324	9,356	46,215	27,394	59,813	2,162,661	2,075,454	-	16,604	195,920	2,083,466
1973	1,087	4,404	9,274	49,723	37,768	70,481	2,979,704	2,871,455	-	16,786	212,145	2,883,273
1974	883	4,845	10,326	62,307	44,452	81,688	4,836,328	4,710,188	-	18,155	257,969	4,724,990
1975	807	4,679	9,772	67,376	42,711	110,260	5,974,735	5,821,764	-	18,053	280,884	5,838,459
1976	718	4,931	10,360	79,176	60,300	159,697	7,238,022	7,018,025	-	19,096	341,032	7,052,003
1977	719	5,191	11,082	92,593	61,849	175,868	8,898,141	8,660,424	-	20,240	387,223	8,698,328
1978	677	5,425	11,571	101,255	74,958	183,086	10,268,758	10,010,714	-	22,045	452,935	10,078,579
1979	664	5,764	12,227	116,565	85,485	268,750	12,751,436	12,397,201	-	24,554	542,736	12,554,120
1980:												
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlan- tique	14	2	4	33	-	-	71	71	-	4	92	71
Québec	8	32	64	477	-	-	-	-	-	114	2,267	-
Ontario	33	117	246	2,031	149	2,508	37,037	34,380	-	221	4,476	31,466
Manitoba	41	52	107	1,074	1,144	1,071	54,977	52,762	-	94	2,020	51,017
Saskatchewan	144	455	958	9,599	18,105	54,391	893,773	821,277	-	908	19,438	780,303
Alberta	311	5,044	10,567	115,395	82,043	244,790	13,589,587 <sup>†</sup>	13,262,754 <sup>†</sup>	-	24,780	613,167	13,497,566 <sup>†</sup>
British Columbia - Co- lombie-Britannique	157	220	471	4,111	-	29,210	557,562	528,352	-	362	8,037	525,605
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord- Ouest et Îles de l'Arctique	90	478	1,175	10,847	-	3,514	11,196	7,682	-	857	20,527	27,411
Off shore - Large des côtes:												
East - Est	34	1	2	19	-	-	-	-	-	108	3,007	3,819
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	833	6,401	13,594	143,586	101,441	335,484	15,144,203 <sup>†</sup>	14,707,278 <sup>†</sup>	-	27,448	673,031	14,917,258 <sup>†</sup>
1981:												
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlan- tique	12	5	10	89	-	-	71	7	-	9	214	71
Québec	7	6	13	166	-	-	-	-	-	94	2,417	-
Ontario	35	142	273	2,720	244	4,024	45,524	41,256	-	250	5,772	41,576
Manitoba	40	47	96	1,141	1,013	2,312	64,251	60,926	-	91	2,259	61,068
Saskatchewan	161	381	810	10,281	17,257	28,695	850,894	804,942	-	924	24,234	806,186
Alberta	352	5,316	11,423	145,050	100,255	363,092	14,809,168	14,345,821	-	26,110	715,972	14,387,849
British Columbia - Co- lombie-Britannique	158	192	396	4,226	-	12,504	629,674	617,170	-	299	8,217	617,276
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord- Ouest et Îles de l'Arctique	56	606	1,486	35,054	-	1,783	13,640	11,857	-	909	44,074	9,175
Off shore - Large des côtes:												
East - Est	40	1	2	23	-	-	-	-	-	97	4,704	1,451
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	862	6,696	14,509	198,750	118,769	412,410	16,413,222	15,881,979	-	28,783	807,863	15,924,652
Percentage change - Variation en pour- centage:												
1980/1981	+ 3.4	+ 4.6	+ 6.7	+ 38.4	+ 17.0	+ 22.9	+ 8.3	+ 7.9	-	+ 4.8	+ 20.0	+ 6.7
1979/1980	+ 25.4	+ 11.0	+ 11.1	+ 23.1	+ 18.6	+ 24.8	+ 18.8 <sup>†</sup>	+ 18.6 <sup>†</sup>	-	+ 11.7	+ 24.0	+ 18.8

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.



TABLE 2. Marketable Production and Values, 1978-1981

Product No.	1978		1979	
	thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars
	milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars
1 Crude oil	72 462	5,500,513	80 762.7	6,640,387
2 Synthetic crude oil	3 715	297,491	5 909.4	792,120
3 Condensate	168	12,774	188.3	15,401
4 Pentanes plus	6 744	527,373	6 670.3	562,031
5 Propane	5 209	264,266	5 703.6	324,996
6 Butanes	3 358	196,794	3 621.6	309,716
7 Ethane	978	73,433	3 631.4	249,622
8 Natural gas(1)	70 103 755	3,584,681	75 344 300	4,491,197
	thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes	
	milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques	
9 Sulphur	5 518	108,924	6 258.5	158,066
10 Total value	...	10,566,249	...	13,543,536

(1) Excludes value of helium.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1981

Product			New Brunswick				
			Canada	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
No.	all values and quantities are expressed in thousands						
	toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Net production withdrawals:							
1	Crude oil	cubic metres	67 213.8	0.6	-	90.0	542.7
2		dollars	7,889,379	29	-	11,114	64,251
3	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	7 199.2	-	-	-	-
4		dollars	1,548,362	-	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	140.1	-	-	-	-
6		dollars	16,383	-	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	5 788.4	-	-	-	-
8		dollars	694,790	-	-	-	-
9	Propane	cubic metres	5 253.2	-	-	-	-
10		dollars	514,632	-	-	-	-
11	Butanes	cubic metres	3 150.5	-	-	-	-
12		dollars	440,260	-	-	-	-
13	Ethane	cubic metres	4 691.0	-	-	-	-
14		dollars	448,694	-	-	-	-
15	Natural gas	'000's of cubic metres	85 530.7	2.4	-	417.5	-
16		dollars	6,420,631	42	-	34,410	-
17	Sulphur	metric tonnes	5 860.3	-	-	-	-
18		dollars	484,902	-	-	-	-
19	Total value	dollars	18,458,033	71	-	45,524	64,251

See footnote(s) at end of table.



TABLEAU 2. Production marchande et valeurs, 1978-1981

1980		1981		Produit	N°
thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars		
milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars		
75 348.9	7,305,663	67 218.0	7,889,865	Pétrole brut	1
7 966.3	1,716,589	7 199.2	1,548,362	Pétrole brut synthétique	2
167.6	16,177	140.1	16,383	Condensat	3
6 048.1	600,967	5 795.0	695,565	Pentanes plus	4
5 402.4	458,752	5 253.2	514,632	Propane	5
3 365.9	424,467	3 150.5	440,260	Butanes	6
4 355.8	342,976	4 700.4	449,594	Ethane	7
68 764 900 <sup>c</sup>	5,642,843 <sup>c</sup>	67 857 800	5,910,975	Gaz naturel(1)	8
thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes			
milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques			
5 944.5	352,358	5 996.3	495,948	Soufre	9
...	16,860,792 <sup>c</sup>	...	17,961,584	Valeur totale	10

(1) Ne comprend pas la valeur de l'hélium.

TABLEAU 3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1981

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon and Northwest Territories		Produit	
		Colombie- Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest			N°
all values and quantities are expressed in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Prélèvements nets de production:						
7 392.8	56 979.5	2 036.0	172.2	mètres cubes	Pétrole brut	1
821,032	6,744,094	235,565	13,294	dollars		2
-	7 199.2	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique(1)	3
-	1,548,362	-	-	dollars		4
17.1	95.1	27.9	-	mètres cubes	Condensat	5
1,899	11,256	3,228	-	dollars		6
11.3	5 652.2	124.9	-	mètres cubes	Pentanes plus	7
1,340	678,999	14,451	-	dollars		8
34.1	5 155.0	64.1	-	mètres cubes	Propane	9
3,147	506,633	4,852	-	dollars		10
18.1	3 047.8	84.6	-	mètres cubes	Butanes	11
1,872	429,770	8,618	-	dollars		12
20.3	4 670.7	-	-	mètres cubes	Ethane	13
1,942	446,752	-	-	dollars		14
1 299.4	75 126.3	8 675.3	9.8	'000's de	Gaz naturel	15
22,685	5,993,990	369,158	346	mètres cubes		16
-	5 651.0	209.3	-	tonnes métriques	Soufre	17
-	458,974	25,928	-	dollars		18
853,917	16,818,830	661,800	13,640	dollars	Valeur totale	19

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1981 - Concluded

Product		Canada	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	
No.	all values and quantities are expressed in thousands toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Marketable production:							
1	Crude oil	cubic metres	67 218.0	0.6	-	90.0	542.7
2		dollars	7,889,865	29	-	11,114	64,251
3	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	7 199.2	-	-	-	-
4		dollars	1,548,362	-	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	140.1	-	-	-	-
6		dollars	16,383	-	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	5 795.0	-	-	-	-
8		dollars	695,565	-	-	-	-
9	Propane	cubic metres	5 253.2	-	-	-	-
10		dollars	514,632	-	-	-	-
11	Butane	cubic metres	3 150.5	-	-	-	-
12		dollars	440,260	-	-	-	-
13	Ethane	cubic metres	4 700.4	-	-	-	-
14		dollars	449,594	-	-	-	-
15	Natural gas	'000's of cubic metres	67 857.8	2.4	-	417.5	-
16		dollars	5,910,975	42	-	34,410	-
17	Sulphur	metric tonnes	5 996.3	-	-	-	-
18		dollars	495,948	-	-	-	-
19	Total value	dollars	17,961,584	71	-	45,524	64,251
Shipments:							
20	Crude oil	cubic metres	67 205.5	0.6	-	90.0	541.0
21		dollars	7,888,303	29	-	11,114	64,055
22	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	7 196.0	-	-	-	-
23		dollars	1,547,634	-	-	-	-
24	Condensate	cubic metres	140.1	-	-	-	-
25		dollars	16,383	-	-	-	-
26	Pentanes plus	cubic metres	5 788.8	-	-	-	-
27		dollars	694,795	-	-	-	-
28	Propane	cubic metres	4 950.7	-	-	-	-
29		dollars	484,913	-	-	-	-
30	Butanes	cubic metres	3 204.6	-	-	-	-
31		dollars	447,963	-	-	-	-
32	Ethane	cubic metres	4 752.2	-	-	-	-
33		dollars	454,548	-	-	-	-
34	Natural gas	'000's of cubic metres	67 857.8	2.4	-	417.5	-
35		dollars	5,910,975	42	-	34,410	-
36	Sulphur	metric tonnes	6 033.0	-	-	-	-
37		dollars	500,413	-	-	-	-
38	Total value	dollars	17,945,927	71	-	45,524	64,055

(1) Includes 753.1 thousand cubic metres of experimental crude.

(2) Includes 350.9 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and - million cubic metres of Kotanalee gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(3) Includes 291.4 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and - million cubic metres of gas from Kotanalee in the Yukon.

TABLEAU 3. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1981 - fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon and Northwest Territories  Yukon et Territoires du Nord-Ouest		Produit	Nº
all values and quantities are expressed in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Production marchande:						
7 392.8 821,032	56 979.5 6,744,094	2 040.2 236,051	172.2 13,294	mètres cubes dollars	Pétrole brut	1 2
- -	7 199.2 1,548,362	- -	- -	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	3 4
17.1 1,899	95.1 11,256	27.9 3,228	- -	mètres cubes dollars	Condensat	5 6
11.2 1,340	5 652.2 678,999	131.6 15,226	- -	mètres cubes dollars	Pentanes plus	7 8
34.1 3,147	5 155.0 506,633	64.1 4,852	- -	mètres cubes dollars	Propane	9 10
18.1 1,872	3 047.8 429,770	84.6 8,618	- -	mètres cubes dollars	Butanes	11 12
20.3 1,942	4 680.1 447,652	- -	- -	mètres cubes dollars	Ethane	13 14
1 096.2 19,662	59 229.1 5,520,744	7 102.8 335,771	9.8 346	'000's de mètres cubes dollars	Gaz naturel	15 16
- -	5 787.0 470,020	209.3 25,928	- -	tonnes métriques dollars	Soufre	17 18
850,894	16,357,530	629,674	13,640	dollars	Valeur totale	19
Livraisons:						
7 392.8 821,032	56 965.0 6,742,377	2 041.9 236,248	174.2 13,448	mètres cubes dollars	Pétrole brut	20 21
- -	7 196.0 1,547,634	- -	- -	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	22 23
17.1 1,899	95.1 11,256	27.9 3,228	- -	mètres cubes dollars	Condensat	24 25
11.2 1,340	5 640.3 677,569	137.3 15,886	- -	mètres cubes dollars	Pentanes plus	26 27
36.5 3,368	4 851.2 476,776	63.0 4,769	- -	mètres cubes dollars	Propane	28 29
17.7 1,831	3 103.8 437,667	83.1 8,465	- -	mètres cubes dollars	Butanes	30 31
20.3 1,942	4 731.9 452,606	- -	- -	mètres cubes dollars	Ethane	32 33
1 096.2 19,662	59 229.1 5,520,744	7 102.8 335,771	9.8 346	'000's de mètres cubes dollars	Gaz naturel	34 35
- -	5 788.9 470,174	244.1 30,239	- -	tonnes métriques dollars	Soufre	36 37
851,074	16,336,803	634,606	13,794	dollars	Valeur totale	38

(1) Inclus 753.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Inclus 350.9 millions de mètres de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest et - millions de mètres cubes de gaz Kotanalee produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(3) Inclus 291.4 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain et - millions de mètres cubes de gaz Kotanalee.

TABLE 4. Operating and Capital Expenditures, 1980(1) and 1981(1)

		Atlantic provinces				
	Canada	Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
No.	thousands of dollars - milliers de dollars					
Operating expenditures						
1980:						
1 Geological and geophysical operations	714,885	3,556	1,975	7,992	3,145	31,034
2 Field and well operations	1,207,497	-	-	4,409	5,774	151,908
3 Natural gas processing plants	405,266	-	-	18,823	-	3,283
4 Retention costs(2)	217,830 <sup>F</sup>	624	94	3,342	1,134	11,623
5 Royalties	4,708,161 <sup>F</sup>	-	-	3,278	17,268	369,903
6 Taxes (excluding income tax)	179,247	-	-	519	2,743	31,859
7 Interest expense	451,266	-	-	3,337	142	8,967
8 Other operating expenses	247,576	-	-	839	150	2,597
9 Total	8,131,728 <sup>F</sup>	4,180	2,069	42,539	30,356	611,174
1981:						
10 Geological and geophysical operations	586,291	5,803	2,309	1,988	3,585	25,406
11 Field and well operations	1,504,671	-	-	5,106	7,005	161,276
12 Natural gas processing plants	446,120	-	-	16,691	-	3,766
13 Retention costs(2)	181,496	369	88	3,102	1,062	7,500
14 Royalties	4,905,679	-	-	4,017	19,115	322,460
15 Taxes (excluding income tax)	210,388	-	-	1,100	3,387	37,655
16 Interest expense	-	-	-	-	-	-
17 Other operating expenses	46,901	-	-	97	124	1,253
18 Total	7,881,546	6,172	2,397	32,101	34,278	559,316
Capital expenditures						
1980:						
19 Exploratory drilling	2,705,974	-	6,171	17,153	2,107	60,589
20 Development drilling	1,308,841	-	-	17,896	2,961	97,083
21 Tangible well and lease equipment	811,663	-	-	3,286	904	49,276
22 Pipe lines and related facilities	76,135	-	-	5,008	9	14,983
23 All enhanced recovery projects	177,477	-	-	-	229	25,474
24 Natural gas processing plants	311,559	-	-	36,197	-	56
25 Other buildings and machinery	280,613	-	-	113	83	7,418
26 Total capital formation	5,672,262	-	6,171	79,653	6,293	254,879
27 Land sites	17,154	-	-	174	-	805
28 Land acquisition(3)	1,329,087	1,469	252	1,114	1,890	79,120
29 Total	7,018,503	1,469	6,423	80,941	8,183	334,804
1981:						
30 Exploratory drilling	2,871,395	2,577	6,243	10,008	7,595	42,264
31 Development drilling	1,247,997	-	-	18,943	8,663	60,363
32 Tangible well and lease equipment	639,036	-	144	4,628	2,726	36,135
33 Pipe lines and related facilities	76,499	-	-	2,225	73	7,033
34 All enhanced recovery projects	155,125	-	-	-	60	9,509
35 Natural gas processing plants	347,029	-	-	14,260	-	598
36 Other buildings and machinery	331,104	-	-	9	-	24,313
37 Total capital formation	5,668,185	2,577	6,387	50,073	19,117	180,215
38 Land sites	15,912	-	-	-	72	668
39 Land acquisition(3)	690,909	-	235	1,035	1,686	37,343
40 Total	6,375,006	2,577	6,622	51,108	20,875	218,226

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Includes: producing and non-producing acreage retention costs; bonuses paid for acquisition of freeholder's mineral rights; land department salaries and overhead.

(3) Permit fees and acquisition costs; includes bonuses, legal fees and filing fees.

TABLEAU 4. Dépenses d'exploitation et d'investissement, 1980(1) et 1981(1)

	British Columbia	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	Off shore - Large des côtes				
Alberta			East	Hudson Bay	West		
	Colombie-Britannique	Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	Est	Baie d'Hudson	Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
Dépenses d'exploitation							
1980:							
452,331	115,509	41,525	57,674	-	144	Exploration géologique et géophysique	1
950,669	76,896	17,841	-	-	-	Exploitation des champs et des puits	2
353,988	28,032	1,140	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	3
161,007 <sup>2</sup>	30,687	6,873	2,446	-	-	Coûts de garde(2)	4
4,248,297 <sup>2</sup>	64,370	5,045	-	-	-	Redevances	5
138,581	5,278	73	194	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	6
425,757	12,469	555	39	-	-	Dépense d'intérêt	7
235,860	2,636	4,865	629	-	-	Autres dépenses d'exploitation	8
6,966,490 <sup>2</sup>	335,877	77,917	60,982	-	144	Total	9
1981:							
352,254	63,861	56,766	74,119	-	200	Exploration géologique et géophysique	10
1,231,730	85,876	13,678	-	-	-	Exploitation des champs et des puits	11
408,980	15,383	1,300	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	12
132,000	27,300	7,473	2,602	-	-	Coûts de garde(2)	13
4,496,723	58,894	4,470	-	-	-	Redevances	14
161,085	6,816	229	116	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	15
-	-	-	-	-	-	Dépense d'intérêt	16
32,739	2,385	10,303	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation	17
6,815,511	260,515	94,219	76,837	-	200	Total	18
Dépenses d'investissement							
1980:							
1,621,585	298,411	407,272	292,686	-	-	Forage d'exploration	19
1,063,254	90,074	37,573	-	-	-	Forage de mise en valeur	20
630,240	72,920	54,584	453	-	-	Biens corporels, puits et concessions	21
53,880	2,232	23	-	-	-	Pipe-lines et installations connexes	22
135,700	4,195	11,879	-	-	-	Travaux de récupérations pour l'enrichissement	23
241,076	33,788	442	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	24
211,353	7,001	28,781	25,864	-	-	Autres bâtiments et machines	25
3,957,088	508,621	540,554	319,003	-	-	Total de la formation de capital	26
5,129	11,040	6	-	-	-	Propriétés foncières	27
1,063,519	181,267	51	405	-	-	Acquisition de terrains(3)	28
5,025,736	700,928	540,611	319,408	-	-	Total	29
1981:							
1,543,732	188,252	682,461	388,263	-	-	Forage d'exploration	30
1,083,168	60,513	16,347	-	-	-	Forage de mise en valeur	31
521,415	35,339	35,318	3,331	-	-	Biens corporels, puits et concessions	32
64,724	2,444	-	-	-	-	Pipe-lines et installations connexes	33
142,858	1,098	1,600	-	-	-	Travaux de récupérations pour l'enrichissement	34
310,854	21,229	88	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	35
280,368	2,313	17,382	6,719	-	-	Autres bâtiments et machines	36
3,947,119	311,188	753,196	398,313	-	-	Total de la formation de capital	37
14,760	412	-	-	-	-	Propriétés foncières	38
589,348	60,810	18	434	-	-	Acquisition de terrains(3)	39
4,551,227	372,410	753,214	398,747	-	-	Total	40

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Inclus: les coûts de garde des terres productrices et non productrices; les bonis.

(3) Coût des droits d'exploration et d'acquisition de terrains; comprend les honoraires légaux et les droits d'inscription.



TABLE 5. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1980 and 1981

No.					
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1980:					
Supply					
Domestic production:					
1 Crude oil	0.6	93.4	563.5	9 330.8	63 192.3
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	7 966.3
3 Less returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	0.6	93.4	563.5	9 330.8	71 158.6
5 Condensate	-	-	-	16.6	114.1
6 Pentanes plus	-	-	-	20.9	5 890.7
7 Net withdrawals	0.6	93.4	563.5	9 368.3	77 163.4
8 Imports	...	...	...	...	...
9 Total supply	0.6	93.4	563.5	9 368.3	77 163.4
Disposition					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	61.2
11 Quebec	-	-	13.7	1 564.3	14 982.8
12 Ontario	-	93.4	408.0	2 821.6	27 889.5
13 Manitoba	-	-	85.6	381.1	1 388.5
14 Saskatchewan	-	-	-	282.8	2 169.5
15 Alberta	-	-	-	-	15 723.0
16 British Columbia	-	-	-	-	7 455.5
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	93.4	507.3	5 049.8	69 670.0
Export to United States:					
Petroleum administration:					
19 District I	-	-	-	54.8	319.9
20 II	-	-	55.4	4 204.2	3 545.6
21 IV	-	-	-	-	2 530.7
22 V	-	-	-	-	1 154.8
23 Total	-	-	55.4	4 259.0	7 551.0
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	5.2	109.7	370.4
25 Transporters'	-	-	3.7	586.9	4 838.8
Closing:					
26 Field and plant	-	-	5.5	110.8	364.4
27 Transporters'	-	-	6.2	586.0	5 065.4
28 Net change	-	-	+ 2.8	+ 0.2	+ 220.6
29 Deliveries to other purchasers	0.6	-	-	-	11.0
30 Pipeline fuel	-	-	-	-	-
31 Field and plant use	-	-	-	-	-
32 Losses and adjustments	-	-	- 2.0	59.3	- 289.2
33 Total disposition	0.6	93.4	563.5	9 368.3	77 163.4

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1980 et 1981

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		Nº
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
1980:						
Approvisionnement						
Production intérieure:						
2 002.1	161.6	75 344.3	...	75 344.3	Pétrole brut	1
-	-	7 966.3	...	7 966.3	Pétrole brut synthétique	2
-	1.1	1.1	...	1.1	Moins repris pour l'injection	3
2 002.1	160.5	83 309.5	...	83 309.5	Total	4
36.9	-	167.6	...	167.6	Condensat	5
133.6	-	6 045.2	...	6 045.2	Pentanes plus	6
2 172.6	160.5	89 522.3	...	89 522.3	Prélèvement net	7
...	...	...	32 230.0(1)	32 230.0(1)	Importations	8
2 172.6	160.5	89 522.3	32 230.0(1)	121 752.3(1)	Approvisionnement total	9
Utilisation						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	61.2	16 086.9	16 148.1	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	16 560.8	12 805.2	29 366.0	Québec	11
-	-	31 212.5	3 272.7	34 485.2	Ontario	12
-	-	1 855.2	-	1 855.2	Manitoba	13
-	-	2 452.3	65.2	2 517.5	Saskatchewan	14
-	-	15 723.0	-	15 723.0	Alberta	15
2 092.8	-	9 548.3	-	9 548.3	Colombie-Britannique	16
-	158.4	158.4	-	158.4	Territoires du Nord-Ouest	17
2 092.8	158.4	77 571.7	32 230.0	109 801.7	Total	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
-	-	374.7	-	374.7	District I	19
-	-	7 805.2	-	7 805.2	II	20
-	-	2 530.7	-	2 530.7	IV	21
74.0	-	1 228.8	-	1 228.8	V	22
74.0	-	11 939.4	-	11 939.4	Total	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
17.3	9.4	512.0	58.0	570.0	Gisements et usines de traitement	24
142.7	-	5 572.1	-	5 572.1	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
19.6	10.0	510.3	58.0	568.3	Gisements et usines de traitement	26
95.8	-	5 753.4	-	5 753.4	Transporteurs	27
- 44.6	+ 0.6	+ 179.6	-	+ 179.6	Variation nette	28
-	-	11.6	-	11.6	Livraison à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburants consommés par les pipe-lines	30
- 9.2	1.5	- 7.7	-	- 7.7	Consommation des gisements et usines de traitement	31
59.6	-	- 172.3	-	- 172.3	Pertes et ajustements	32
2 172.6	160.5	89 522.3	32 230.0	121 752.3	Total de l'utilisation	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1980 and 1981 - Concluded

No.					
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1981:					
Supply					
Domestic production:					
1 Crude oil	0.6	90.0	542.7	7 392.8	56 979.5
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	7 199.2
3 Less returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	0.6	90.0	542.7	7 392.8	64 178.7
5 Condensate	-	-	-	17.1	95.1
6 Pentanes plus	-	-	-	11.3	5 652.2
7 Net withdrawals	0.6	90.0	542.7	7 421.2	69 926.0
8 Imports	...	...	...	...	...
9 Total supply	0.6	90.0	542.7	7 421.2	69 926.0
Disposition					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	149.0	1 153.2	10 971.6
12 Ontario	-	90.0	140.9	2 174.4	27 357.1
13 Manitoba	-	-	180.4	304.2	1 081.5
14 Saskatchewan	-	-	-	86.5	2 274.7
15 Alberta	-	-	-	-	15 426.2
16 British Columbia	-	-	-	-	7 450.5
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	90.0	470.3	3 718.3	64 561.6
Export to United States:					
Petroleum administration:					
19 District I	-	-	-	31.2	79.6
20 District II	-	-	57.7	3 582.8	2 826.6
21 District IV	-	-	-	-	1 727.5
22 District V	-	-	-	-	1 121.1
23 Total	-	-	57.7	3 614.0	5 754.8
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	5.5	110.8	564.4
25 Transporters'	-	-	6.2	586.0	5 065.4
Closing:					
26 Field and plant	-	-	7.0	110.8	388.4
27 Transporters'	-	-	20.6	488.5	5 178.0
28 Net change	-	-	+ 15.9	- 97.5	+ 136.6
29 Deliveries to other purchasers	0.6	-	-	-	21.7
30 Pipeline fuel	-	-	-	-	-
31 Field and plant use	-	-	-	-	-
32 Losses and adjustments	-	-	- 1.2	186.4	- 548.7
33 Total disposition	0.6	90.0	542.7	7 421.2	69 926.0

(1) Includes exchanges of 6 929 700 cubic metres of crude oil and equivalent with the United States.

Note: This table is not restricted to SIC 064; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (SIC 365) and of Pipeline Transport (SIC 515).

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1980 et 1981 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Nº
						1981:
						Approvisionnement
						Production intérieure:
2 036.0	173.3	67 214.9	...	67 214.9	Pétrole brut	1
-	-	7 199.2	...	7 199.2	Pétrole brut synthétique	2
-	1.1	1.1	...	1.1	Moins repris pour l'injection	3
2 036.0	172.2	74 413.0	...	74 413.0	Total	4
27.9	-	140.1	...	140.1	Condensat	5
124.9	-	5 788.4	...	5 788.4	Pentanes plus	6
2 188.8	172.2	80 341.5	...	80 341.5	Prélèvement net	7
...	...	...	29 546.3(1)	29 546.3(1)	Importations	8
2 188.8	172.2	80 341.5	29 546.3	109 887.8	Approvisionnement total	9
						Utilisation
						Livraisons aux raffineries:
-	-	-	11 917.7	11 917.7	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	12 273.8	15 178.4	27 452.2	Québec	11
-	-	29 762.4	2 450.2	32 212.6	Ontario	12
-	-	1 566.1	-	1 566.1	Manitoba	13
-	-	2 361.2	-	2 361.2	Saskatchewan	14
-	-	15 426.2	-	15 426.2	Alberta	15
2 215.9	-	9 666.4	-	9 666.4	Colombie-Britannique	16
-	174.2	174.2	-	174.2	Territoires du Nord-Ouest	17
2 215.9	174.2	71 230.3	29 546.3	100 776.6	Total	18
						Exportations vers les États-Unis:
						Petroleum administration:
-	-	110.8	-	110.8	District I	19
-	-	6 467.1	-	6 467.1	II	20
-	-	1 727.5	-	1 727.5	IV	21
35.8	-	1 156.9	-	1 156.9	V	22
35.8	-	9 462.3	-	9 462.3	Total	23
						Stocks:
						Début d'exercice:
194.6	10.0	510.3	-	510.3	Gisements et usines de traitement	24
95.8	-	5 753.4	58.4	5 811.8	Transporteurs	25
						Fin d'exercice:
11.8	8.5	526.5	-	526.5	Gisements et usines de traitement	26
112.9	-	5 800.0	69.8	5 869.8	Transporteurs	27
+ 9.3	- 1.5	+ 62.8	+ 11.4	+ 74.2	Variation nette	28
-	-	22.3	-	22.3	Livraison à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburants consommés par les pipe-lines	30
-	-	-	-	-	Consommation des gisements et usines de traitement	31
- 72.2	- 0.5	- 436.2	- 11.4	- 447.6	Pertes et ajustements	32
2 188.8	172.2	80 341.5	29 546.3	109 887.8	Total de l'utilisation	33

(1) Y compris échanges de 6 929 700 mètres cubes de pétrole brut et équivalent avec les États-Unis.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CAE 064, ce tableau comprend certaines données émanant des raffineries de pétrole (CAE 365) et des transports par pipe-line (CAE 515).

TABLE 6. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1980 and 1981

No.					
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.					
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.					
1980:					
Field and processing plants					
Supply:					
1 Gross new production	2.4	-	363.1	1 590.6	89 124.5
2 Less field flared and waste	-	-	-	274.2	1 256.6
3 Net new production	2.4	-	363.1	1 316.4	87 867.9
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	11 766.2
6 Net withdrawals	2.4	-	363.1	1 316.4	76 101.7
Disposition:					
7 Field disposition and uses	-	-	-	99.7	414.8
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	20.8	655.7
Processing plant disposition and uses:					
9 Processing shrinkage	-	-	-	33.7	11 312.5
10 Other disposition and uses	-	-	-	50.7	4 278.1
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	- 0.1	-	-	+ 91.2	+ 7.0 <sup>r</sup>
13 Deliveries of marketable gas	2.3	-	363.1	1 202.7	59 447.6 <sup>r</sup>
14 Total disposition	2.4	-	363.1	1 316.4	76 101.7
Gas utilities					
Supply:					
Receipts of marketable gas:					
15 Plants	-	-	-	230.6	51 617.8 <sup>r</sup>
16 Fields	2.3	-	363.1	972.1	7 829.8
17 Total	2.3	-	363.1	1 202.7	59 447.6 <sup>r</sup>
18 Receipts from distributor storage	-	-	-	312.2	4 498.7
19 Imports	-	-	-	-	-
20 Other receipts(2)	-	-	212.2	-	66.3
21 Total supply of marketable gas	2.3	-	575.3	1 514.9	64 012.6 <sup>r</sup>
Disposition:					
Sales:					
22 British Columbia	-	-	-	-	269.5
23 Alberta	-	-	-	-	13 461.6 <sup>r</sup>
24 Saskatchewan	-	-	-	1 170.0	1 591.5
25 Manitoba	-	-	-	-	1 782.7
26 Ontario	-	-	444.5	-	18 196.9
27 Québec	-	-	-	-	2 921.1
28 New Brunswick	2.2	-	-	-	-
29 Northwest Territories	-	-	-	-	-
30 Total sales	2.2	-	444.5	1 170.0	38 223.3 <sup>r</sup>
31 Exports	-	-	-	-	19 398.0
32 Other deliveries(4)	-	-	119.4	-	0.5 <sup>r</sup>
33 Delivered to distributor storage	-	-	-	368.6	4 055.7
34 Line pack fluctuation	-	-	-	2.1	9.0
35 Pipeline fuel	-	-	3.6	26.1	1 682.2
36 Pipeline losses, etc.	0.1	-	7.8	- 51.8	644.1 <sup>r</sup>
37 Total disposition of marketable gas	2.3	-	575.3	1 514.9	64 012.6 <sup>r</sup>

See footnote(s) at end of table.



TABLEAU 6. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1980 et 1981

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total foreign source	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 150C.					NO	
millions de mètres cubes à une pression absdue de 101.325 kPa 150C.						
1980:						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
9 439.2(1)	50.7	100 570.5	...	100 570.5	Production originale brute	1
90.8	42.5	1 664.1	...	1 664.1	Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes	2
9 348.4	8.2	98 906.4	...	98 906.4	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gas récupéré	4
31.9	-	11 798.1	...	11 798.1	Moins gaz injecté et stocké	5
9 316.5	8.2	87 108.3	...	87 108.3	Prélèvement net	6
Utilisation:						
184.7	-	699.2	...	699.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
2.4	-	678.9	...	678.9	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
808.4	-	12 154.6	...	12 154.6	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
683.1	-	5 011.9	...	5 011.9	Pertes en cours de traitement	9
-	-	-	...	-	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
+ 103.1	-	+ 201.2 <sup>r</sup>	...	+ 201.2 <sup>r</sup>	Ajustements	12
7 741.0	8.2	68 764.9 <sup>r</sup>	...	68 764.9 <sup>r</sup>	Livraisons de gaz marchand	13
9 316.5	8.2	87 108.3	...	87 108.3	Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
7 555.0	-	59 403.4 <sup>r</sup>	-	59 403.4 <sup>r</sup>	Arrivages de gaz marchand:	
186.0	8.2	9 361.5	-	9 361.5	Usines	15
7 741.0	8.2	68 764.9 <sup>r</sup>	-	68 764.9 <sup>r</sup>	Gisements	16
					Total	17
24.0	-	4 834.9	-	4 834.9	Déstockage par les distributeurs	18
-	-	-	3.2	3.2	Importations	19
1.2	-	279.7	423.2(3)	702.9	Autres arrivages(2)	20
7 766.2	8.2	73 879.5 <sup>r</sup>	426.4	74 305.9 <sup>r</sup>	Approvisionnement total en gaz marchand	21
Utilisation:						
Ventes:						
4 057.8	-	4 327.3	-	4 327.3	Colombie-Britannique	22
-	-	13 461.6 <sup>r</sup>	3.2	13 464.8 <sup>r</sup>	Alberta	23
-	-	2 761.5	-	2 761.5	Saskatchewan	24
-	-	1 782.7	-	1 782.7	Manitoba	25
-	-	18 641.4	-	18 641.4	Ontario	26
-	-	2 921.1	-	2 921.1	Québec	27
-	-	2.2	-	2.2	Nouveau-Brunswick	28
-	8.2	8.2	-	8.2	Territoires du Nord-Ouest	29
4 057.4	8.2	43 906.0 <sup>r</sup>	3.2	43 909.2 <sup>r</sup>	Total des ventes	30
3 164.9	-	22 562.9	-	22 562.9	Exportations	31
-	-	119.7 <sup>r</sup>	423.2(3)	542.9 <sup>r</sup>	Autres livraisons(4)	32
16.7	-	4 441.0	-	4 441.0	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	33
5.8	-	16.8	-	16.8	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	34
329.9	-	2 041.8	-	2 041.8	Gaz consommé dans le réseau	35
191.1	-	791.3 <sup>r</sup>	-	791.3 <sup>r</sup>	Perte dans les pipe-lines, etc.	36
7 766.2	8.2	73 879.5 <sup>r</sup>	426.4	74 305.9 <sup>r</sup>	Total de l'utilisation de gaz marchand	37

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1980 and 1981 - Concluded

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.					
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.					
1981:					
Field and processing plants					
Supply:					
1 Gross new production	2.0	-	417.5	1 498.4	88 762.6
2 Less field flared and waste	-	-	-	199.0	1 249.3
3 Net new production	2.0	-	417.5	1 299.4	87 513.3
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	12 387.0
6 Net withdrawals	2.0	-	417.5	1 299.4	75 126.3
Disposition:					
7 Field disposition and uses	-	-	-	75.6	259.0
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	10.6	629.7
Processing plant disposition and uses:					
9 Processing shrinkage	-	-	-	34.6	10 820.0
10 Other disposition and uses	-	-	-	40.5	4 014.7
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	-	-	-	- 42.0	- 173.8
13 Deliveries of marketable gas	2.0	-	417.5	1 096.1	59 229.1
14 Total disposition	2.0	-	417.5	1 299.4	75 126.3
Gas utilities					
Supply:					
Receipts of marketable gas:					
15 Plants	-	-	-	180.5	51 415.1
16 Fields	2.0	-	417.5	915.6	7 814.0
17 Total	2.0	-	417.5	1 096.1	59 229.1
18 Receipts from distributor storage	-	-	-	217.1	3 564.2
19 Imports	-	-	-	-	-
20 Other receipts(2)	-	-	237.3	-	9.7
21 Total supply of marketable gas	2.0	-	654.8	1 313.2	62 803.0
Disposition:					
Sales:					
22 British Columbia	-	-	-	-	253.1
23 Alberta	-	-	-	-	12 762.9
24 Saskatchewan	-	-	-	902.0	1 715.8
25 Manitoba	-	-	-	-	1 696.7
26 Ontario	-	-	477.2	-	18 012.3
27 Québec	-	-	-	-	3 193.2
28 New Brunswick	1.9	-	-	-	-
29 Northwest Territories	-	-	-	-	-
30 Total sales	1.9	-	477.2	902.0	37 634.0
31 Exports	-	-	-	-	18 743.8
32 Other deliveries(4)	-	-	164.0	-	84.6
33 Delivered to distributor storage	-	-	-	323.4	3 984.2
34 Line pack fluctuation	-	-	-	- 1.2	53.5
35 Pipeline fuel	-	-	3.7	56.4	1 853.8
36 Pipeline losses, etc.	0.1	-	9.9	32.6	449.1
37 Total disposition of marketable gas	2.0	-	654.8	1 313.2	62 803.0

(1) Includes 350.9 million cubic metres of Pointed Mountain gas and - million cubic metres of Kotanalee gas.

(2) Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(3) Includes United States gas carried by Canadian pipelines.

(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: This table is not restricted to SIC 064; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 574) and of Pipeline Transport (SIC 515).

TABLEAU 6. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1980 et 1981 - fin

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total foreign source	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.						
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa 15°C.						
1981:						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
8 801.0(1)	46.6	99 528.1	...	99 528.1	Production originale brute	1
93.8	36.8	1 578.9	...	1 578.9	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2
8 707.2	9.8	97 949.2	...	97 949.2	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gas récupéré	4
31.9	-	12 418.9	...	12 418.9	Moins gaz injecté et stocké	5
8 675.3	9.8	85 530.3	...	85 530.3	Prélèvement net	6
Utilisation:						
302.5	-	637.1	...	637.1	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
2.4	-	642.7	...	642.7	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
852.1	-	11 706.7	...	11 706.7	Pertes en cours de traitement	9
503.4	-	4 558.6	...	4 558.6	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
+ 87.9	-	- 127.9	...	- 127.9	Ajustements	12
7 102.8	9.8	67 857.3	...	67 857.3	Livraisons de gaz marchand	13
8 675.3	9.8	85 530.3	...	85 530.3	Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
6 940.9	-	58 536.5	-	58 536.5	Arrivages de gaz marchand:	15
161.9	9.8	9 320.8	-	9 320.8	Usines	16
7 102.8	9.8	67 857.3	-	67 857.3	Gisements	17
4.8	-	3 786.1	-	3 786.1	Déstockage par les distributeurs	18
-	-	-	3.0	3.0	Importations	19
1.1	-	248.1	376.2	624.3	Autres arrivages(2)	20
7 108.7	9.8	71 891.5	379.2	72 270.7	Approvisionnement total en gaz marchand	21
Utilisation:						
Ventes:						
3 868.3	-	4 121.4	-	4 121.4	Colombie-Britannique	22
-	-	12 762.9	3.0	12 765.9	Alberta	23
-	-	2 617.8	-	2 617.8	Saskatchewan	24
-	-	1 696.7	-	1 696.7	Manitoba	25
-	-	18 489.5	-	18 489.5	Ontario	26
-	-	3 193.2	-	3 193.2	Québec	27
-	-	1.9	-	1.9	Nouveau-Brunswick	28
-	9.8	9.8	-	9.8	Territoires du Nord-Ouest	29
3 868.3	9.8	42 893.2	3.0	42 896.2	Total des ventes	30
2 840.0	-	21 583.8	-	21 583.8	Exportations	31
-	-	248.6	376.2	624.8	Autres livraisons(4)	32
11.5	-	4 319.1	-	4 319.1	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	33
5.0	-	57.3	-	57.3	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	34
225.4	-	2 139.3	-	2 139.3	Gaz consommé dans le réseau	35
158.5	-	650.2	-	650.2	Perte dans les pipe-lines, etc.	36
7 108.7	9.8	71 891.5	379.2	72 270.7	Total de l'utilisation de gaz marchand	37

(1) Inclus 350.9 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain et - millions de mètres cubes de gaz Kootenalee.

(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiennes.

(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CAÉ 064, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (CAÉ 574) et des transports par pipe-line (CAÉ 515).

TABLE 7. Employees, Salaries and Wages, 1973-1981

TABLEAU 7. Salariés, traitements et salaires, 1973-1981

	Employees						Salaries and wages		
	Salairés						Traitements et salaires		
	Production and related workers		Management, professional, technical and administrative		Total		Production and related workers - Manufacturing	Management, professional, technical and administrative	Total
	Travailleurs de la production et assimilés		Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs				Travailleurs de la production et assimilés - Industriels	Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs	
	Male	Female	Male	Female	Male	Female			
	Hommes	Femmes	Hommes	Femmes	Hommes	Femmes			
	number						thousands of dollars		
	nombre						milliers de dollars		
1973	4,371	33	9,220	3,162	13,591	3,195	49,723	162,422	212,145
1974	4,817	28	9,805	3,505	14,622	3,533	62,307	195,662	257,969
1975	4,651	28	9,717	3,657	14,368	3,685	67,376	213,508	280,884
1976	4,885	46	10,181	3,984	15,066	4,030	79,176	261,856	341,032
1977	5,152	39	10,542	4,507	15,694	4,546	92,593	294,630	387,223
1978	5,404	21	11,513	5,107	16,917	5,128	101,255	351,680	452,935
1979:	5,723	41	12,706	6,084	18,429	6,125	116,565	426,171	542,736
1980:									
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	2	-	2	-	4	-	33	59	92
Québec	32	-	52	30	84	30	477	1,790	2,267
Ontario	114	3	86	18	200	21	2,031	2,445	4,476
Manitoba	52	-	31	11	83	11	1,074	946	2,020
Saskatchewan	453	2	332	121	785	123	9,599	9,839	19,438
Alberta	4,992	52	12,825	6,911	17,817	6,963	115,395	497,772	613,167
British Columbia - Colombie-Britannique	219	1	111	31	330	32	4,111	3,926	8,037
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	463	15	317	62	780	77	10,847	9,680	20,527
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	1	-	98	9	99	9	19	2,988	3,007
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>6,328</b>	<b>73</b>	<b>13,854</b>	<b>7,193</b>	<b>20,182</b>	<b>7,266</b>	<b>143,586</b>	<b>529,445</b>	<b>673,031</b>
1981:									
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	5	-	4	-	9	-	89	125	214
Québec	6	-	55	33	61	33	166	2,251	2,417
Ontario	139	3	87	21	226	24	2,720	3,052	5,772
Manitoba	46	1	33	11	79	12	1,141	1,118	2,259
Saskatchewan	379	2	371	172	750	174	10,281	13,953	24,234
Alberta	5,239	77	13,035	7,759	18,274	7,836	145,050	570,922	715,972
British Columbia - Colombie-Britannique	190	2	82	25	272	27	4,226	3,991	8,217
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	568	38	274	29	842	67	35,054	9,020	44,074
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	1	-	79	17	80	17	23	4,681	4,704
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>6,573</b>	<b>123</b>	<b>14,020</b>	<b>8,067</b>	<b>20,593</b>	<b>8,190</b>	<b>198,750</b>	<b>609,113</b>	<b>807,863</b>

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981

TABLÉAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
				\$'000
Canada				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	1,526	49	1,575	
Total	1,526	49	1,575	104,606
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	639	58	697	
Geologists - Géologues	1,273	119	1,392	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2,450	128	2,578	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	1,922	475	2,397	
Sub-total - Total partiel	6,284	780	7,064	249,823
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	3,110	1,066	4,176	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1,213	5,660	6,873	
	1,887	512	2,399	
Total	12,494	8,018	20,512	504,507
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	6,573	123	6,696	198,750
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	20,593	8,190	28,783	807,863
Male - Hommes				Female - Femmes
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	5,903			78
February - Février	5,893			88
March - Mars	5,985			87
April - Avril	6,146			91
May - Mai	6,656			125
June - Juin	6,940			135
July - Juillet	7,160			166
August - Août	7,201			169
September - Septembre	7,132			174
October - Octobre	6,724			121
November - Novembre	6,714			131
December - Décembre	6,427			113
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	3,041	3,242	3,401	3,185
Not worked and paid - Non travaillées et payées	229	335	675	401
Total	3,270	3,577	4,076	3,586
				12,868
				1,641
				14,509



TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981 - Continued

TABEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
				\$'000
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	-	-	-	
Total	-	-	-	-
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	1	-	1	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	-	-	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	2	-	2	
Sub-total - Total partiel	3	-	3	94
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	-	-	-	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1	-	1	
Total	4	-	4	125
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	5	-	5	89
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	9	-	9	214
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	5			-
February - Février	5			-
March - Mars	5			-
April - Avril	5			-
May - Mai	5			-
June - Juin	5			-
July - Juillet	5			-
August - Août	5			-
September - Septembre	5			-
October - Octobre	5			-
November - Novembre	5			-
December - Décembre	5			-
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31
	1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	2	2	3	2
Not worked and paid - Non travaillées et payées	--	--	1	--
Total	2	2	4	2
				9
				1
				10

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires
	Male Hommes	Female Femmes	Total	
				\$'000
Québec				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	8	-	8	
Total	8	-	8	330
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	8	1	9	
Geologists - Géologues	10	-	10	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	7	-	7	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	14	5	19	
Sub-total - Total partiel	39	6	45	1,297
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	-	18	18	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	-	-	-	
Total	47	33	80	1,921
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	6	-	6	166
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	61	33	94	2,417
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	6			-
February - Février	6			-
March - Mars	6			-
April - Avril	6			-
May - Mai	6			-
June - Juin	6			-
July - Juillet	6			-
August - Août	6			-
September - Septembre	6			-
October - Octobre	6			-
November - Novembre	6			-
December - Décembre	6			-
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	3	3	3	12
Not worked and paid - Non travaillées et payées	--	--	1	1
Total	3	3	4	13

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981 - suite

	Number of employees			Salaries and wages	
	Nombre de salariés			Traitements et salaires	
	Male	Female	Total		
	Hommes	Femmes			
\$'000					
Ontario					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-		
Management - Directeurs	12	-	12		
Total	12	-	12	403	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	1	-	1		
Geologists - Géologues	14	-	14		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	13	-	13		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	3	1	4		
Sub-total - Total partiel	31	1	32	1,044	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	18	1	19		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	5	19	24		
	21	-	21		
Total	75	21	96	2,649	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	139	3	142	2,720	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	226	24	250	5,772	
Male - Hommes			Female - Femmes		
number - nombre					
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	126			3	
February - Février	126			3	
March - Mars	126			3	
April - Avril	133			3	
May - Mai	129			3	
June - Juin	141			3	
July - Juillet	144			3	
August - Août	152			3	
September - Septembre	161			3	
October - Octobre	154			3	
November - Novembre	145			3	
December - Décembre	136			3	
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31	
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	
thousands - milliers					
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:					
At work and paid - Travaillées et payées	60	57	63	65	245
Not worked and paid - Non travaillées et payées	4	7	11	6	28
Total	64	64	74	71	273

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981 - Continued

TABLÉAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981 - suite

	Number of employees			Salaries and wages	
	Nombre de salariés			Traitements et salaires	
	Male	Female	Total		
	Hommes	Femmes			
				\$'000	
Manitoba					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-		
Management - Directeurs	-	-	-		
Total	-	-	-	-	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-		
Geologists - Géologues	-	-	-		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	3	-	3		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	-	-	-		
Sub-total - Total partiel	3	-	3	93	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	3	9	12		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	22	2	24		
Total	33	11	44	1,118	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	46	1	47	1,141	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	79	12	91	2,259	
Male - Hommes			Female - Femmes		
number - nombre					
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	46			1	
February - Février	48			1	
March - Mars	49			1	
April - Avril	50			1	
May - Mai	48			1	
June - Juin	44			1	
July - Juillet	46			1	
August - Août	45			1	
September - Septembre	45			1	
October - Octobre	45			1	
November - Novembre	45			1	
December - Décembre	44			1	
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31	
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	
thousands - milliers					
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:					
At work and paid - Travaillées et payées	22	22	20	20	84
Not worked and paid - Non travaillées et payées	2	2	5	3	12
Total	24	24	25	23	96

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires	
	Male Hommes	Female Femmes	Total		
				\$'000	
Saskatchewan					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-		
Management - Directeurs	31	1	32		
Total	31	1	32	1,728	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	5	1	6		
Geologists - Géologues	23	-	23		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	64	-	64		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	33	5	38		
Sub-total - Total partiel	125	6	131	3,542	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	25	138	163		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	114	15	129		
Total	340	171	511	12,225	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	379	2	381	10,281	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	750	174	924	24,234	
Male - Hommes			Female - Femmes		
number - nombre					
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	355			2	
February - Février	340			2	
March - Mars	362			2	
April - Avril	383			2	
May - Mai	410			2	
June - Juin	415			2	
July - Juillet	420			2	
August - Août	387			2	
September - Septembre	373			2	
October - Octobre	370			2	
November - Novembre	376			2	
December - Décembre	362			2	
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31	
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre	
thousands - milliers					
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:					
At work and paid - Travaillées et payées	175	194	177	174	720
Not worked and paid - Non travaillées et payées	17	16	36	21	90
Total	192	210	213	195	810



TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981 - suite

	Number of employees			Salaries and wages	
	Nombre de salariés				
	Male	Female	Total	Traitements et salaires	
	Hommes	Femmes			
				\$'000	
Alberta					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	~	~	~		
Management - Directeurs	1,465	47	1,512		
Total	1,465	47	1,512	101,814	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	622	56	678		
Geologists - Géologues	1,207	117	1,324		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2,290	127	2,417		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	1,812	463	2,275		
Sub-total - Total partiel	5,931	763	6,694	236,780	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	1,134	5,411	6,545		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1,662	495	2,157		
Total	11,570	7,712	19,282	469,108	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	5,239	77	5,316	145,050	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	18,274	7,836	26,110	715,972	
Male - Hommes			Female - Femmes		
number - nombre					
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	5,016			61	
February - Février	4,973			69	
March - Mars	5,040			65	
April - Avril	5,121			71	
May - Mai	5,273			78	
June - Juin	5,402			72	
July - Juillet	5,483			86	
August - Août	5,500			85	
September - Septembre	5,330			89	
October - Octobre	5,273			87	
November - Novembre	5,254			84	
December - Décembre	5,207			76	
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31	
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	
thousands - milliers					
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:					
At work and paid - Travaillées et payées	2,587	2,561	2,480	2,536	10,163
Not worked and paid - Non travaillées et payées	191	261	502	305	1,260
Total	2,778	2,822	2,982	2,841	11,423

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires
	Male Hommes	Female Femmes	Total	
				\$'000
British Columbia - Colombie-Britannique				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	10	1	11	
Total	10	1	11	331
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	1	-	1	
Geologists - Géologues	11	1	12	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	8	-	8	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	14	-	14	
Sub-total - Total partiel	34	1	35	1,817
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	15	1	16	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	2	22	24	
	21	-	21	
Total	72	24	96	3,660
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	190	2	192	4,226
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	272	27	299	8,217
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	182			2
February - Février	198			2
March - Mars	187			2
April - Avril	186			2
May - Mai	193			2
June - Juin	198			2
July - Juillet	204			2
August - Août	183			2
September - Septembre	203			2
October - Octobre	189			2
November - Novembre	185			2
December - Décembre	178			2
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31
	1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillées et payées	95	85	93	86
Not worked and paid - Non travaillées et payées	7	8	14	8
Total	102	93	107	94

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981 - Continued

TABEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male Hommes	Female Femmes	Total	
				\$'000
<b>Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique</b>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	-	-	-	
<b>Total</b>	-	-	-	-
<b>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:</b>				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	1	-	1	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	52	1	53	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	27	-	27	
<b>Sub-total - Total partiel</b>	<b>80</b>	<b>1</b>	<b>81</b>	<b>2,662</b>
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	137	-	137	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	19	28	47	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	38	-	38	
<b>Total</b>	<b>274</b>	<b>29</b>	<b>303</b>	<b>9,020</b>
<b>Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:</b>				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	568	38	606	35,054
<b>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</b>	<b>842</b>	<b>67</b>	<b>909</b>	<b>44,074</b>
Male - Hommes				Female - Femmes
number - nombre				
<b>Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:</b>				
January - Janvier	166			9
February - Février	196			11
March - Mars	209			14
April - Avril	261			12
May - Mai	591			39
June - Juin	728			55
July - Juillet	851			72
August - Août	934			76
September - Septembre	1,008			77
October - Octobre	681			26
November - Novembre	697			39
December - Décembre	500			29
<b>thousands - milliers</b>				
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
97	318	561	298	1,274
8	41	105	58	212
<b>Total</b>	<b>105</b>	<b>359</b>	<b>666</b>	<b>1,486</b>
<b>Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:</b>				
At work and paid - Travaillées et payées	97	318	561	298
Not worked and paid - Non travaillées et payées	8	41	105	58
<b>Total</b>	<b>105</b>	<b>359</b>	<b>666</b>	<b>1,486</b>

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981 - Concluded

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981 - fin

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		\$'000
<b>Off shore - East - Large des côtes - Est</b>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	-	-	-	
<b>Total</b>	-	-	-	-
<b>Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:</b>				
Geophysicists - Géophysiciens	2	-	2	
Geologists - Géologues	6	1	7	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	13	-	13	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	17	1	18	
<b>Sub-total - Total partiel</b>	<b>38</b>	<b>2</b>	<b>40</b>	<b>2,494</b>
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	8	-	8	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	25	15	40	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	8	-	8	
<b>Total</b>	<b>79</b>	<b>17</b>	<b>96</b>	<b>4,681</b>
<b>Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:</b>				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	1	-	1	23
<b>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</b>	<b>80</b>	<b>17</b>	<b>97</b>	<b>4,704</b>
<b>Male - Hommes</b>				
<b>Female - Femmes</b>				
<b>number - nombre</b>				
<b>Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:</b>				
January - Janvier	1	-		
February - Février	1	-		
March - Mars	1	-		
April - Avril	1	-		
May - Mai	1	-		
June - Juin	1	-		
July - Juillet	1	-		
August - Août	1	-		
September - Septembre	1	-		
October - Octobre	1	-		
November - Novembre	1	-		
December - Décembre	1	-		
<b>January 1 to March 31</b>				
<b>April 1 to June 30</b>				
<b>July 1 to September 30</b>				
<b>October 1 to December 31</b>				
<b>January 1 to December 31</b>				
<b>1er janvier au 31 mars</b>				
<b>1er avril au 30 juin</b>				
<b>1er juillet au 30 septembre</b>				
<b>1er octobre au 31 décembre</b>				
<b>1er janvier au 31 décembre</b>				
<b>thousands - milliers</b>				
<b>Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:</b>				
At work and paid - Travaillées et payées	--	--	1	1
Not worked and paid - Non travaillées et payées	--	--	--	--
<b>Total</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>1</b>	<b>1</b>

## SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

### Catalogue

#### Annual

- 26-201 General Review of the Mineral Industries, Bil.
- 26-202 Canada's Mineral Production. Preliminary Estimate, Bil.
- 26-204 Mineral Industries. Principal Statistics, Bil.
- 26-206 Coal Mines, Bil.
- 41-214 Smelting and Refining, Bil.
- 55-201 Oil Pipe Line Transport, Bil.
- 57-202 Electric Power Statistics. Volume II, Annual Statistics, Bil.
- 57-205 Gas Utilities (Transport and Distribution Systems), Bil.

#### Monthly

- 26-006 Crude Petroleum and Natural Gas Production, Bil.
- 45-004 Refined Petroleum Products, Bil.
- 55-001 Oil Pipe Line Transport, Bil.
- 55-002 Gas Utilities, Bil.

#### Quarterly

- 57-003 Quarterly Report on Energy Supply-demand in Canada, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

## SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

### Catalogue

#### Annuelle

- 26-201 Revue générale sur les industries minérales, Bil.
- 26-202 Production minérale du Canada. Calcul préliminaire, Bil.
- 26-204 Industries minérales. Statistiques principales, Bil.
- 26-206 Mines de charbon, Bil.
- 41-214 Fonte et affinage, Bil.
- 55-201 Transport du pétrole par pipe-lines, Bil.
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique. Volume II, Statistiques annuelles, Bil.
- 57-205 Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution), Bil.

#### Mensuelle

- 26-006 Production de pétrole brut et de gaz naturel, Bil.
- 45-004 Produits pétroliers raffinés, Bil.
- 55-001 Transport du pétrole par pipe-lines, Bil.
- 55-002 Services de gaz, Bil.

#### Trimestrielle

- 57-003 Bulletin trimestriel-disponibilité et écoulement d'énergie au Canada, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6.









# The crude petroleum and natural gas industry

1982

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1982



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux **utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.



Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries  
Division  
Energy and Minerals Section

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

SIC 064

CAÉ 064

# The crude petroleum and natural gas industry

1982

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1982

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1984

February 1984  
5-3301-544

Price: Canada, \$6.65  
Other Countries, \$7.95

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1984

Février 1984  
5-3301-544

Prix: Canada, \$6.65  
Autres pays, \$7.95

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATION

SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATION

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Mike Valiquette**, Chief, Energy Section
- **Dave Madsen**, Survey Operations
- **Richard Godin**, Analysis

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Mike Valiquette**, opérations des enquêtes
- **Dave Madsen**, opérations des enquêtes
- **Richard Godin**, analyse



## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Definitions	11
Survey Results	13
 Text Table	
I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1982, Cumulative 1947-1982, Non-conventional Sector	14
 Table	
1. Principal Statistics, 1973-1982	15
2. Marketable Production and Values, 1979-1982	16
3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1982	16
4. Operating and Capital Expenditures, 1981 and 1982	20
5. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1981 and 1982	22
6. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1981 and 1982	26
7. Employees, Salaries and Wages, 1974-1982	30
8. Payroll, Employment and Hours, 1982	31
 Selected Publications on Energy and Mineral Statistics	41

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Définitions	11
Résultats de l'enquête	13
 Tableau explicatif	
I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1982, cumulatif 1947-1982, secteur non-conventionnel	14
 Tableau	
1. Statistiques principales, 1973-1982	15
2. Production marchande et valeurs, 1979-1982	16
3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1982	16
4. Dépenses d'exploitation et d'investissement, 1981 et 1982	20
5. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1981 et 1982	22
6. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1981 et 1982	26
7. Salariés, traitements et salaires, 1974-1982	30
8. Effectifs, rémunérations et heures, 1982	31
 Sélection de publications traitant de la statistique énergétique et minérale	41





## INTRODUCTION

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas Exploration, Development and Production Industry (SIC 064). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the **Standard Industrial Classification Manual** (Catalogue 12-501). In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which include principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures from their time of inception to the end of 1980 are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 2, 3 and 4.

Periodically, Statistics Canada, in co-operation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, has undertaken a special survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey. The last survey of this type was carried out in 1976, and the publication of that year shows the special breakdown in the capital and operating expenditure tables. The next special survey will be conducted in 1982 (for the 1981 reporting year), at which time the above detail will be available.

The following are concepts and definitions which have been used in this publication which will be used in succeeding publications.

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'Industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (CAE 064). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la **Classification des activités économiques** (n° 12-501F au catalogue). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en ligne en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeuvre; cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début jusqu'à la fin de 1980 pour le tableau explicatif I. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 2, 3 et 4.

A intervalles réguliers, Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de la **Canadian Petroleum Association**, a mené une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitement et salaires en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les enquêtés à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition. La dernière enquête du genre a été effectuée en 1976, et l'édition de cette année-là donne la ventilation spéciale dans les tableaux des dépenses d'exploitation et d'investissement. La prochaine enquête spéciale aura lieu en 1982 (elle portera sur l'année 1981), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts et les définitions utilisés dans la présente publication et qui seront repris dans les publications ultérieures.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are included in industry (SIC 515), and data on this industry are published annually in **Gas Utilities** (Catalogue 57-205) and **Oil Pipe Line Transport** (Catalogue 55-201).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity by excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

materials and supplies;  
goods purchased for resale, as such;

fuel and power consumed;  
number of employees and their pay;  
inventories;  
shipments or sales.

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the crude petroleum and natural gas industry but coded to trade, construction, etc. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields.

Par production, on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la CAÉ 515 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans **Services de gaz** (n° 57-205 au catalogue) et **Transport du pétrole par pipe-lines** (n° 55-201 au catalogue).

Les chiffres relatifs à "l'ensemble des activités" prennent en compte l'activité de production plus les activités auxquelles peut se livrer l'établissement. Généralement, il s'agit de travaux d'exploration géologique et géophysique, ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables sur le compte des immobilisations. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est "l'établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

matières et fournitures utilisées;  
marchandises achetées pour la revente en l'état;  
combustible et énergie consommés;  
nombre de salariés et rémunérations;  
stocks;  
livraisons ou ventes.

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante couvre l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire tous les puits de pétrole et de gaz, ses usines de traitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, du bâtiment et des travaux publics, etc. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz.



Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, sulphur and helium, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office for the above purposes as well as those carried on directly by these companies, and for such other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 064, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 064, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between those which are of a capital nature and those which are operational. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Construction Division in **Private and Public Investment in Canada** (Catalogue 61-205). However, in order to present a complete picture in one report, statistics on capital formation are included here. Because of accounting practices in this industry, uniformity of definitions of capital and current expenditures are difficult to attain. As a result, it has been necessary to define those items which are capital and those items which are current. In concert with the total cost accounting techniques and principles being developed in this industry, we have defined as capital, those expenditures for drilling (both exploratory and development), as well as the construction of oil and gas well facilities and other works of a permanent nature. In addition, we treat land and land lease acquisition expenditures as capital in nature although they are not treated as "capital formation" for National Accounts purposes. Expenditures on geological and geophysical activity, field and well operations, natural gas plant operations, and other operating expenses such as land departments, taxes, royalties, etc., are, as may be expected, treated as current expenditures (see Table 4).

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, de soufre et d'hélium provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise n'est pas nécessairement active dans tous les secteurs de l'industrie dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la CAÉ 064, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CAÉ 064).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en dépenses d'investissement et en dépenses d'exploitation. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division de la construction dans **Investissements privés et publics au Canada** (n° 61-205 au catalogue). Pour que ce bulletin soit complet, nous y avons inclus des données sur la formation de capital. À cause des méthodes comptables en usage dans cette industrie, il est difficile d'uniformiser la définition des termes "dépenses d'investissement" et "dépenses d'exploitation". Il a donc fallu déterminer ce qui appartient à l'une et l'autre des catégories. À partir de techniques et de principes de comptabilité de prix de revient appliqués dans cette industrie, nous avons assimilé aux dépenses d'investissement les sommes affectées au forage (d'exploration et de développement), à la construction d'installations de puits de pétrole et de gaz et à d'autres ouvrages de nature permanente. Nous considérons également comme investissements les dépenses effectuées pour l'acquisition de terrains et de concessions bien qu'elles ne soient pas assimilées à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale. Les sommes consacrées aux travaux d'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation de champs, de puits et d'usines de gaz naturel ainsi que les autres dépenses d'exploitation comme les services des terres, les taxes, les redevances, etc., sont, comme on peut s'y attendre, considérées comme dépenses d'exploitation (voir tableau 4).

## Electricity

Data refers to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

## Employment, Man-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, which comprise both the producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Salaries and wages (Tables 1, 6 and 7) refer to gross earnings of all employees before deductions for income tax and employees' contributions to social services such as sickness, accident and unemployment insurance, pensions, etc. They included all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the worker's earnings. Payments for overtime are included. They do not include the company share of benefit plans.

## Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût est le coût livré à l'usine et (ou) au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto-consommation n'est pas assimilée aux achats d'électricité.

## Effectifs, heures-hommes, rémunérations

Les salariés groupent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs, ainsi que les travailleurs à la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés, pour les activités de production et autres.

Par "travailleurs à la production est assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont parfois influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-hommes des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-hommes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les enquêtés sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés présentent en définitive les gains horaires moyens et ne représentent pas les taux de salaire horaires que publie le Ministère du travail.

Les traitements et salaires (tableaux 1, 6 et 7) représentent les gains bruts de tous les salariés avant le précompte des impôts et des cotisations aux régimes de l'assurance-maladie, de l'assurance-accident, de l'assurance-chômage, de pension; etc. Elles comprennent tous les salaires, les traitements, les primes, la participation des employés aux bénéfices, les commissions (versées aux employés réguliers seulement) ainsi que toute autre allocation qui forme une partie des gains du travailleur. Le paiement des heures supplémentaires est compris, mais non la part versée par l'employeur aux régimes de prévoyance.



## DEFINITIONS

### Production

**Gross new production.** All new production as measured at the first well head metering point.

**Net new production.** "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

**Production net withdrawals.** "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage. For valuation purposes, shrinkage is deducted from the volume.

**Marketable production.** The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

### Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

### Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment, of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and

## DÉFINITIONS

### Production

**Nouvelle production brute.** Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

**Nouvelle production nette.** "Nouvelle production brute", moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

**Prélèvements nets de production.** "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz extraits des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage. Aux fins d'évaluation, la contraction au stockage est déduite du volume.

**Production marchande.** La quantité de gaz, pétrole, propane, butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d., la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après déduction et l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz secs après déduction du volume utilisé dans le champ, perdu, réinjecté, etc., ou, la quantité de pétrole brut produite pour la vente, après déduction de volume utilisé sur place, perdu, réinjecté, etc., mais avant les variations de stocks.

### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

### Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des

used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishment of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

#### **Value Added**

**By production activities.** Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased, fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

**By total activity.** Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

#### **Valeur ajoutée**

**Par les activités de production.** Signifie la valeur de la production marchande, moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

**Par l'ensemble des activités.** Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée des biens produits, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

## SURVEY RESULTS

In 1982, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$21,593,250,000 an increase of 20.2% over 1981. Crude oil and field condensate amounted to \$12,180,413,000, an increase of 28%, natural gas \$6,649,411,000, an increase of 12.4%, natural gas processing plant products (that is pentanes plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$2,763,426,000, an increase of 6.4% from 1981 values. The value of shipments for each hydrocarbon commodity (i.e., sulphur excluded) by province, is shown in Table 3. In 1982, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$19,074,764,000 or 90.0% of the national figure of \$21,174,570,000.

The number of employees in the industry in Canada, increased from 28,783 in 1981 to 31,699 in 1982 but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1982, management accounted for 5.3% of the total work force; professional categories 24.4%; specialists, technical, clerical and administrative 46.2%; field, plant and related workers 23.8%. Total salaries and wages paid during 1982 increased to \$1,049,836,000 from \$807,863,000 reported in 1981 up 29.9%. Alberta had 90.6% of the total employees and paid 89.4% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Operating expenditures increased from \$7,887,146,000 in 1981 to \$8,953,005,000 in 1982 an increase of 13.5%. During the current year, royalty payments accounted for 63.0% of the total: geological and geophysical expenditures 6.2%; field and well operations 20.5%; retention costs 2.0%; natural gas processing plants 5.3%; interest expense 0.0%; all other operating expenditures 3.0%.

Capital expenditures decreased 5.8% from \$6,375,006,000 in 1981 to \$6,010,175,000 in 1982. Exploratory and development drilling accounted for 64.3% of the total capital expenditures in 1982; natural gas processing plants 8.6%; tangible well and lease equipment 12.2%; other buildings and machinery 2.3%; enhanced recovery projects 3.4%; pipelines and related equipment 2.3%. Land sites purchased for construction purposes and land acquisition (includes permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 6.4% of the total capital expenditures, but

## RESULTATS DE L'ENQUETE

En 1982, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevé à \$21,593,250,000, soit 20.2% de plus qu'en 1981. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$12,180,413,000 (+ 28%), celle du gaz naturel, \$6,649,411,000 (+ 12.4%) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les ethanes, pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$2,763,426,000 (+ 6.4%). La valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d., sans le soufre) par province est donnée au tableau 3. En 1982, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$19,074,764,000; soit 90.0% de la valeur pour l'ensemble du Canada \$21,174,570,000.

Le nombre des employés de cette industrie est augmenté de 28,783 en 1981 à 31,699 en 1982, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1982 le personnel de direction représentait 5.3% de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 24.4%; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 46.2%; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 23.8%. Les rémunérations totales sont passées de \$1,049,836,000 en 1981 à \$807,863,000 en 1982 (29.9%). L'Alberta comptait 90.6% des effectifs et a versé 89.4% des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Les dépenses d'exploitation ont augmenté de \$7,887,146,000 à \$8,953,005,000 (+ 13.5%). Au cours de l'année, le paiement de redevances a représenté 63.0% des dépenses; les frais de travaux d'exploitation géologique et géophysique, 6.2%; l'exploitation des champs et des puits, 20.5%; les frais de garde, 2.0%; les usines de traitement de gaz naturel 5.3%; les intérêts, 0.0%; toutes les autres dépenses d'exploitation, 3.0%.

Les dépenses d'investissement ont diminué de 5.8%, passant de \$6,375,006,000 en 1981 à \$6,010,175,000 en 1982. Les forages d'exploration et de mise en valeur sont intervenus pour 64.3% de l'ensemble des dépenses d'investissement en 1982; les usines de traitement du gaz naturel, pour 8.6%; les biens corporels (puits et concessions), pour 12.2% les autres bâtiments et machines, pour 2.3%; les travaux de récupération pour l'enrichissement, pour 3.4% et les pipelines et les installations connexes, pour 2.3%. L'achat de gîtes à des fins de construction et l'acquisition de terrains (y compris les droits de permis, les



are not considered as part of "capital formation" for National Accounts purposes.

The above operating and capital expenditures exclude the non-conventional sector, such sector being defined as the geographic areas of Cold Lake, Peace River, Athabasca and Wabasca. See Text Table I for expenditure details for this sector.

Value added for total activity by the industry in 1982 was \$18,915,469,000, an increase of 18.7% over 1981.

gratifications, les frais juridiques et les droits de dépôt) sont intervenus pour 6.4% des dépenses d'investissement, mais ne sont pas assimilés à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale.

Les dépenses ci-haut mentionnées pour l'exploitation et les investissements exclus le secteur non-conventionnel, ce secteur étant défini comme la zone géographique de Cold Lake, Peace River, Athabasca et Wabasca. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses pour ce secteur.

En 1982, la valeur ajoutée par l'ensemble des activités s'est élevée à \$18,915,469 000, soit une augmentation de 18.7% par rapport à 1981.

TEXT TABLE I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1982, Cumulative 1947-1982, Non-conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1982, cumulatif 1947-1982, secteur non-conventionnel

	1982	Cumulative 1947-1982
		Cumulatif 1947-1982
	millions of dollars	
	millions de dollars	
Capital expenditures - Dépenses d'investissement:		
Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. - Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	386.1	4,305.2
Operating costs - Dépenses d'exploration:		
Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, reclamation costs, other operating costs, etc. - Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendication et les autres d'opération, etc.	1,325.0	5,493.2
Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux	1,711.1	9,798.4

TABLE 1. Principal Statistics, (1) 1973-1982

TABLEAU 1. Statistiques principales (1), 1973-1982

Year and province Année et province	Estab- lish- ments Éta- blisse- ments	Producing activity - Activité de production							Total activity - Activité totale			
		Production and related workers Travailleurs de la production et assimilés			Cost of electricity Coût de l'élec- tricité	Cost of materials and supplies and fuel Coût des matières et four- nitures et du combus- tible	Value of marketable production Valeur de la production marchande	Value added Valeur ajoutée	Working owners and partners Proprié- taires et as- sociés actifs	Employee Salariés		Value added Valeur ajoutée
		Number Nombre	Person- hours paid Heures- personnes payées	Wages Salai- res						Number Nombre	Salaries and wages Traite- ments et salaires	
	number nombre		thousands milliers	thousands of dollars milliers de dollars					number nombre		thousands of dollars milliers de dollars	
1973	1,087	4,404	9,274	49,723	37,768	70,481	2,979,704	2,871,455	-	16,786	212,145	2,883,273
1974	883	4,845	10,326	62,307	44,452	81,688	4,836,328	4,710,188	-	18,155	257,969	4,724,990
1975	807	4,679	9,772	67,376	42,711	110,260	5,974,735	5,821,764	-	18,053	280,884	5,838,459
1976	718	4,931	10,360	79,176	60,300	159,697	7,238,022	7,018,025	-	19,096	341,032	7,052,003
1977	719	5,191	11,082	92,593	61,849	175,868	8,898,141	8,660,424	-	20,240	387,223	8,698,328
1978	677	5,425	11,571	101,255	74,958	183,086	10,268,758	10,010,714	-	22,045	452,935	10,078,579
1979	664	5,764	12,227	116,565	85,485	268,750	12,751,436	12,397,201	-	24,554	542,736	12,554,120
1980	833	6,401	13,594	143,586	101,441	335,484	15,144,203	14,707,278	-	27,448	673,031	14,917,258
1981:												
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlan- tique												
Québec	12	5	10	89	-	-	71	71	-	9	214	71
Ontario	7	6	13	166	-	-	-	-	-	94	2,417	-
Manitoba	35	142	273	2,720	244	4,024	45,524	41,256	-	250	5,772	41,576
Saskatchewan	40	47	96	1,141	1,013	2,312	64,251	60,926	-	91	2,259	61,068
Alberta	161	381	810	10,281	17,257	28,695	850,894	804,942	-	924	24,234	806,186
British Columbia - Co- lombie-Britannique	352	5,316	11,423	145,050	100,255	363,092	14,809,168	14,345,821	-	26,110	715,972	14,387,849
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord- Ouest et Îles de l'Arctique	158	192	396	4,226	-	12,504	629,674	617,170	-	299	8,217	617,276
Off shore - Large des côtes:	56	606	1,486	35,054	-	1,783	13,640	11,857	-	909	44,074	9,175
East - Est	40	1	2	23	-	-	-	-	-	97	4,704	1,451
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	862	6,696	14,509	198,750	118,769	412,410	16,413,222	15,882,043	-	28,783	807,863	15,924,652
1982:												
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlan- tique												
Québec	3	-	-	-	-	-	43	43	-	1	47	43
Ontario	4	6	13	133	-	-	-	-	-	106	3,407	-
Manitoba	31	152	294	2,816	239	3,133	55,856	52,484	-	272	6,586	68,478
Saskatchewan	45	48	96	1,059	1,003	2,961	89,255	85,291	-	94	2,207	85,612
Alberta	136	407	936	12,177	20,014	36,941	1,217,619	1,160,664	-	977	30,725	1,162,376
British Columbia - Co- lombie-Britannique	307	6,048	12,200	181,732	132,010	458,380	17,393,541	16,803,151	-	28,730	939,546	16,848,692
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord- Ouest et Îles de l'Arctique	139	292	596	8,333	-	14,334	748,748	734,414	-	437	14,672	736,033
Off shore - Large des côtes:	48	614	1,502	36,423	-	2,197	15,729	13,532	-	951	46,085	9,820
East - Est	42	1	2	24	-	-	-	-	-	131	6,561	4,415
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	756	7,568	15,639	242,697	153,266	517,946	19,520,791	18,849,579	-	31,699	1,049,836	18,915,469
Percentage change - Variation en pour- centage:												
1981/1982	- 12.3	+ 13.0	+ 7.8	+ 22.1	+ 29.0	+ 25.6	+ 18.9	+ 18.7	-	+ 10.1	+ 30.0	+ 18.8
1980/1981	+ 3.4	+ 4.6	+ 6.7	+ 38.4	+ 17.0	+ 22.9	+ 8.3	+ 7.9	-	+ 4.8	+ 20.0	+ 6.7

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.



TABLE 2. Marketable Production and Values, 1979-1982

No.	Product	1979		1980	
		thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars
		milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars
1	Crude oil	80 762.7	6,640,387	75 348.9	7,305,663
2	Synthetic crude oil	5 909.4	792,120	7 966.3	1,716,589
3	Condensate	188.3	15,401	167.6	16,177
4	Pentanes plus	6 670.3	562,031	6 048.1	600,967
5	Propane	5 703.6	324,996	5 402.4	458,752
6	Butanes	3 621.6	309,716	3 365.9	424,467
7	Ethane	3 631.4	249,622	4 355.8	342,976
8	Natural gas(1)	75 344 300	4,491,197	68 764 900	5,642,843
		thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes	
		milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques	
9	Sulphur	6 258.5	158,066	5 944.5	352,358
10	Total value	...	13,543,536	...	16,860,792

(1) Excludes value of helium.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1982

Product			New Brunswick				
			Canada	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
No.	all values and quantities are expressed in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers							
Net production withdrawals:							
1	Crude oil	cubic metres	65 407.6	0.1	-	85.6	582.3
2		dollars	10,084,892	13	-	14,755	89,255
3	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	8 239.5	-	-	-	-
4		dollars	2,072,459	-	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	143.0	-	-	-	-
6		dollars	22,103	-	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	5 672.8	-	-	-	-
8		dollars	891,414	-	-	-	-
9	Propane	cubic metres	5 298.2	-	-	-	-
10		dollars	452,730	-	-	-	-
11	Butanes	cubic metres	3 223.3	-	-	-	-
12		dollars	493,288	-	-	-	-
13	Ethane	cubic metres	4 271.3	-	-	-	-
14		dollars	464,568	-	-	-	-
15	Natural gas	'000's of cubic metres	87 204.6	1.7	-	433.6	-
16		dollars	7,262,446	30	-	41,101	-
17	Sulphur	metric tonnes	5 486.1	-	-	-	-
18		dollars	470,974	-	-	-	-
19	Total value	dollars	22,214,874	43	-	55,856	89,255

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 2. Production marchande et valeurs, 1979-1982

1981		1982		Produit	Nº
thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars		
milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars		
67 218.0	7,889,865	65 413.7	10,085,851	Pétrole brut	1
7 199.2	1,548,362	8 239.5	2,072,459	Pétrole brut synthétique	2
140.1	16,383	143.0	22,103	Condensat	3
5 795.0	695,565	5 673.0	891,446	Pentanes plus	4
5 253.2	514,632	5 298.2	452,730	Propane	5
3 150.5	440,260	3 223.0	493,241	Butanes	6
4 700.4	449,594	4 267.0	464,100	Ethane	7
67 857 800	5,910,975	69,289,300	6,649,411	Gaz naturel(1)	8
thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes			
milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques			
5 996.3	495,948	5 378.1	461,909	Soufre	9
...	17,961,584	...	21,593,250	Valeur totale	10

(1) Ne comprend pas la valeur de l'hélium.

TABLEAU 3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1982

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon and Northwest Territories		Produit	Nº
		Colombie- Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest			
all values and quantities are expressed in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Prélèvements nets de production:						
8 104.4	54 383.7	2 078.3	173.2	mètres cubes	Pétrole brut	1
1,189,368	8,449,595	326,709	15,197	dollars		2
-	8 239.5	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique(1)	3
-	2,072,459	-	-	dollars		4
17.8	104.4	20.8	-	mètres cubes	Condensat	5
2,612	16,221	3,270	-	dollars		6
8.0	5 529.6	135.2	-	mètres cubes	Pentanes plus	7
1,240	868,921	21,253	-	dollars		8
27.1	5 202.3	68.8	-	mètres cubes	Propane	9
2,201	445,941	4,588	-	dollars		10
-	3 117.4	89.4	-	mètres cubes	Butanes	11
16.5	482,044	10,144	-	dollars		12
23.2	4 248.1	-	-	mètres cubes	Ethane	13
2,523	462,045	-	-	dollars		14
1 467.1	77 295.5	7 994.2(2)	12.5	'000's de	Gaz naturel	15
27,344	6,808,296	385,143	532	mètres cubes		16
-	5 289.0	197.1	-	tonnes métriques	Soufre	17
-	443,906	27,068	-	dollars		18
1,226,388	20,049,428	778,175	15,729	dollars	Valeur totale	19

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1982 - Concluded

Product			Canada	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
No.	all values and quantities are expressed in thousands toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Marketable production:							
1	Crude oil	cubic metres	65 413.7	0.1	-	85.6	582.3
2		dollars	10,085,851	13	-	14,755	89,255
3	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	8 239.5	-	-	-	-
4		dollars	2,072,459	-	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	143.0	-	-	-	-
6		dollars	22,103	-	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	5 673.0	-	-	-	-
8		dollars	891,446	-	-	-	-
9	Propane	cubic metres	5 298.2	-	-	-	-
10		dollars	452,730	-	-	-	-
11	Butane	cubic metres	3 223.0	-	-	-	-
12		dollars	493,241	-	-	-	-
13	Ethane	cubic metres	4 267.0	-	-	-	-
14		dollars	464,100	-	-	-	-
15	Natural gas	'000's of cubic metres	69 289.3	1.7	-	433.6	-
16		dollars	6,649,411	30	-	41,101	-
17	Sulphur	metric tonnes	5 378.1	-	-	-	-
18		dollars	461,909	-	-	-	-
19	Total value	dollars	21,593,250	43	-	55,856	89,255
Shipments:							
20	Crude oil	cubic metres	65 407.6	0.1	-	85.6	582.3
21		dollars	10,084,904	13	-	14,755	89,255
22	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	8 262.4	-	-	-	-
23		dollars	2,078,560	-	-	-	-
24	Condensate	cubic metres	143.0	-	-	-	-
25		dollars	22,103	-	-	-	-
26	Pentanes plus	cubic metres	5 669.3	-	-	-	-
27		dollars	890,865	-	-	-	-
28	Propane	cubic metres	5 702.5	-	-	-	-
29		dollars	487,387	-	-	-	-
30	Butanes	cubic metres	3 290.4	-	-	-	-
31		dollars	503,635	-	-	-	-
32	Ethane	cubic metres	4 208.2	-	-	-	-
33		dollars	457,705	-	-	-	-
34	Natural gas	'000's of cubic metres	69 289.3	1.7	-	433.6	-
35		dollars	6,649,411	30	-	41,101	-
36	Sulphur	metric tonnes	6 837.2	-	-	-	-
37		dollars	589,488	-	-	-	-
38	Total value	dollars	21,764,058	43	-	55,856	89,255

(1) Includes 1 281.0 thousand cubic metres of experimental crude.

(2) Includes 205.7 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(3) Includes 193.2 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories.

TABLEAU 3. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1982 - fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon and Northwest Territories  Yukon et Territoires du Nord-Ouest		Produit	NO
all values and quantities are expressed in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Production marchande:						
8 104.4 1,189,368	54 383.7 8,449,595	2 084.4 327,668	173.2 15,197	mètres cubes dollars	Pétrole brut	1 2
- -	8 239.5 2,072,459	- -	- -	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	3 4
17.8 2,612	104.4 16,221	20.8 3,270	- -	mètres cubes dollars	Condensat	5 6
8.0 1,240	5 529.6 868,921	135.4 21 285	- -	mètres cubes dollars	Pentanes plus	7 8
27.1 2,201	5 202.3 445,941	68.8 4,588	- -	mètres cubes dollars	Propane	9 10
16.5 1,100	3 117.1 481,997	89.4 10,144	- -	mètres cubes dollars	Butanes	11 12
22.9 2,491	4 244.1 461,609	- -	- -	mètres cubes dollars	Ethane	13 14
976.1 18,607	61 271.9 6,234,416	6 593.5(3) 354,725	12.5 532	'000's de mètres cubes dollars	Gaz naturel	15 16
- -	5 181.0 434,841	197.1 27,068	- -	tonnes métriques dollars	Soufre	17 18
1,217,619	19,466,000	748,748	15,729	dollars	Valeur totale	19
Livraisons:						
8 104.4 1,189,368	54 377.0 8,448,554	2 085.0 327,762	173.2 15,197	mètres cubes dollars	Pétrole brut	20 21
- -	8 262.4 2,078,560	- -	- -	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	22 23
17.8 2,612	104.4 16,221	20.8 3,270	- -	mètres cubes dollars	Condensat	24 25
8.0 1,240	5 529.4 868,890	131.9 20,735	- -	mètres cubes dollars	Pentanes plus	26 27
27.1 2,201	5 606.6 480,598	68.8 4,588	- -	mètres cubes dollars	Propane	28 29
16.5 1,100	3 183.8 492,311	90.1 10,224	- -	mètres cubes dollars	Butanes	30 31
22.9 2,491	4 185.3 455,214	- -	- -	mètres cubes dollars	Ethane	32 33
976.1 18 607	61 271.9 6,234,416	6 593.5(3) 354,725	12.5 532	'000's de mètres cubes dollars	Gaz naturel	34 35
- -	6 560.0 551,420	277.2 38,068	- -	tonnes métriques dollars	Soufre	36 37
1,217,619	19,626,184	759,372	15,729	dollars	Valeur totale	38

(1) Inclus 1 281.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Inclus 205.7 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(3) Inclus 193.2 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest.

TABLE 4. Operating and Capital Expenditures, 1981(1) and 1982(1)

No.	Canada	Atlantic provinces	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		Provinces de l'Atlantique				
thousands of dollars - milliers de dollars						
Operating expenditures						
1981:						
1 Geological and geophysical operations	586,291	5,803	2,309	1,988	3,585	25,406
2 Field and well operations	1,504,671	-	-	5,106	7,005	161,276
3 Natural gas processing plants	446,120	-	-	16,691	-	3,766
4 Retention costs(2)	181,496	369	88	3,102	1,062	7,500
5 Royalties	4,911,279	-	-	4,017	19,115	328,060
6 Taxes (excluding income tax)	210,388	-	-	1,100	3,387	37,655
7 Interest expense	-	-	-	-	-	-
8 Other operating expenses	46,901	-	-	97	124	1,253
9 Total	7,887,146	6,172	2,397	32,101	34,278	564,916
1982:						
10 Geological and geophysical operations	562,918	6,008	6,631	1,314	2,866	22,294
11 Field and well operations	1,841,111	-	-	4,087	8,708	197,531
12 Natural gas processing plants	476,321	-	-	11,880	-	3,341
13 Retention costs(2)	180,892	393	252	2,331	2,122	8,533
14 Royalties	5,645,301	-	-	5,561	26,167	434,025
15 Taxes (excluding income tax)	246,462	-	-	1,705	4,703	37,518
16 Interest expense	-	-	-	-	-	-
17 Other operating expenses	-	-	-	-	-	-
18 Total	8,953,005	6,401	6,883	26,878	44,566	703,242
Capital expenditures						
1981:						
19 Exploratory drilling	2,871,395	2,577	6,243	10,008	7,595	42,264
20 Development drilling	1,247,997	-	-	18,943	8,663	60,363
21 Tangible well and lease equipment	639,036	-	144	4,628	2,726	36,135
22 Pipe lines and related facilities	76,499	-	-	2,225	73	7,033
23 All enhanced recovery projects	155,125	-	-	-	60	9,509
24 Natural gas processing plants	347,029	-	-	14,260	-	598
25 Other buildings and machinery	331,104	-	-	9	-	24,313
26 Total capital formation	5,668,185	2,577	6,387	50,073	19,117	180,215
27 Land sites	15,912	-	-	-	72	668
28 Land acquisition(3)	690,909	-	235	1,035	1,686	37,343
29 Total	6,375,006	2,577	6,622	51,108	20,875	218,226
1982:						
30 Exploratory drilling	2,670,574	6,000	3,538	11,897	13,079	34,606
31 Development drilling	1,194,064	-	-	20,892	15,247	72,010
32 Tangible well and lease equipment	739,236	-	-	5,475	8,150	41,158
33 Pipe lines and related facilities	144,239	-	-	-	27	5,579
34 All enhanced recovery projects	208,852	-	-	-	250	18,934
35 Natural gas processing plants	522,841	-	-	6,278	-	2,307
36 Other buildings and machinery	142,895	-	-	16	223	8,933
37 Total capital formation	5,622,701	6,000	3,538	44,558	36,976	183,527
38 Land sites	-	-	-	-	-	-
39 Land acquisition(3)	387,474	-	457	777	1,061	34,123
40 Total	6,010,175	6,000	3,995	45,335	38,037	217,650

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Includes: producing and non-producing acreage retention costs; bonuses paid for acquisition of freeholder's mineral rights; land department salaries and overhead.

(3) Permit fees and acquisition costs; includes bonuses, legal fees and filing fees.



TABLEAU 4. Dépenses d'exploitation et d'investissement, 1981(1) et 1982(1)

	British Columbia	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	Off shore - Large des côtes				
Alberta			East	Hudson Bay	West		
	Colombie-Britannique	Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	Est	Baie d'Hudson	Ouest		
<b>Dépenses d'exploitation</b>							
<b>1981:</b>							
352,254	63,861	56,766	74,119	-	200	Exploration géologique et géophysique	1
1,231,730	85,876	13,678	-	-	-	Exploitation des champs et des puits	2
408,980	15,383	1,300	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	3
132,000	27,300	7,473	2,602	-	-	Coûts de garde(2)	4
4,496,723	58,894	4,470	-	-	-	Redevances	5
161,085	6,816	229	116	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	6
-	-	-	-	-	-	Dépense d'intérêt	7
32,739	2,385	10,303	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation	8
<b>6,815,511</b>	<b>260,515</b>	<b>94,219</b>	<b>76,837</b>	<b>-</b>	<b>200</b>	<b>Total</b>	<b>9</b>
<b>1982:</b>							
325,107	36,091	68,347	87,424	6,480	356	Exploration géologique et géophysique	10
1,523,826	90,047	16,912	-	-	-	Exploitation des champs et des puits	11
443,523	16,967	610	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	12
131,684	31,260	2,192	2,125	-	-	Coûts de garde(2)	13
5,098,130	79,181	2,237	-	-	-	Redevances	14
192,963	9,573	-	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	15
-	-	-	-	-	-	Dépense d'intérêt	16
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation	17
<b>7,715,233</b>	<b>263,119</b>	<b>90,298</b>	<b>89,549</b>	<b>6,480</b>	<b>356</b>	<b>Total</b>	<b>18</b>
<b>Dépenses d'investissement</b>							
<b>1981:</b>							
1,543,732	188,252	682,461	388,263	-	-	Forage d'exploration	19
1,083,168	60,513	16,347	-	-	-	Forage de mise en valeur	20
521,415	35,339	35,318	3,331	-	-	Biens corporels, puits et concessions	21
64,724	2,444	-	-	-	-	Pipe-lines et installations connexes	22
142,858	1,098	1,600	-	-	-	Travaux de récupérations pour l'enrichissement	23
310,854	21,229	88	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	24
280,368	2,313	17,382	6,719	-	-	Autres bâtiments et machines	25
<b>3,947,119</b>	<b>311,188</b>	<b>753,196</b>	<b>398,313</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>Total de la formation de capital</b>	<b>26</b>
14,760	412	-	-	-	-	Propriétés foncières	27
589,348	60,810	18	434	-	-	Acquisition de terrains(3)	28
<b>4,551,227</b>	<b>372,410</b>	<b>753,214</b>	<b>398,747</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>Total</b>	<b>29</b>
<b>1982:</b>							
1,076,345	99,257	787,666	638,186	-	-	Forage d'exploration	30
942,500	39,819	103,596	-	-	-	Forage de mise en valeur	31
579,570	23,412	78,933	2,538	-	-	Biens corporels, puits et concessions	32
135,793	2,840	-	-	-	-	Pipe-lines et installations connexes	33
132,400	168	57,100	-	-	-	Travaux de récupérations pour l'enrichissement	34
493,688	20,568	-	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	35
124,146	2,250	3,403	3,924	-	-	Autres bâtiments et machines	36
<b>3,484,442</b>	<b>188,314</b>	<b>1,030,698</b>	<b>644,648</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>Total de la formation de capital</b>	<b>37</b>
-	-	-	-	-	-	Propriétés foncières	38
333,960	16,724	20	352	-	-	Acquisition de terrains(3)	39
<b>3,818,402</b>	<b>205,038</b>	<b>1,030,718</b>	<b>645,000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>Total</b>	<b>40</b>

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Inclus: les coûts de garde des terres productrices et non productrices; les bonis.

(3) Coût des droits d'exploration et d'acquisition de terrains; comprend les honoraires légaux et les droits d'inscription.

TABLE 5. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1981 and 1982

	New Brunswick		Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick					
No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1981:						
Supply						
Domestic production:						
1 Crude oil	0.6		90.0	542.7	7 392.8	56 979.5
2 Synthetic crude oil	-		-	-	-	7 199.2
3 Less returned to formation	-		-	-	-	-
4 Total	0.6		90.0	542.7	7 392.8	64 178.7
5 Condensate	-		-	-	17.1	95.1
6 Pentanes plus	-		-	-	11.3	5 652.2
7 Net withdrawals	0.6		90.0	542.7	7 421.2	69 926.0
8 Imports	...		...	...	...	...
9 Total supply	0.6		90.0	542.7	7 421.2	69 926.0
Disposition						
Deliveries to refineries:						
10 Atlantic provinces	-		-	-	-	-
11 Quebec	-		-	149.0	1 153.2	10 971.6
12 Ontario	-		90.0	140.9	2 174.4	27 357.1
13 Manitoba	-		-	180.4	304.2	1 081.5
14 Saskatchewan	-		-	-	86.5	2 274.7
15 Alberta	-		-	-	-	15 426.2
16 British Columbia	-		-	-	-	7 450.5
17 Northwest Territories	-		-	-	-	-
18 Total	-		90.0	470.3	3 718.3	64 561.6
Export to United States:						
Petroleum administration:						
19 District I	-		-	-	31.2	79.6
20 II	-		-	57.7	3 582.8	2 826.6
21 IV	-		-	-	-	1 727.5
22 V	-		-	-	-	1 121.1
23 Total	-		-	57.7	3 614.0	5 754.8
Inventories:						
Opening:						
24 Field and plant	-		-	5.5	110.8	364.4
25 Transporters <sup>1</sup>	-		-	6.2	586.0	5 065.4
Closing:						
26 Field and plant	-		-	7.0	110.8	388.4
27 Transporters <sup>1</sup>	-		-	20.6	488.5	5 178.0
28 Net change	-		-	+ 15.9	- 97.5	+ 136.6
29 Deliveries to other purchasers	0.6		-	-	-	21.7
30 Pipeline fuel	-		-	-	-	-
31 Field and plant use	-		-	-	-	-
32 Losses and adjustments	-		-	- 1.2	186.4	- 548.7
33 Total disposition	0.6		90.0	542.7	7 421.2	69 926.0

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1981 et 1982

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						NO
1981:						
Approvisionnement						
Production intérieure:						
2 036.0	173.3	67 214.9	...	67 214.9	Pétrole brut	1
-	-	7 199.2	...	7 199.2	Pétrole brut synthétique	2
-	1.1	1.1	...	1.1	Moins repris pour l'injection	3
2 036.0	172.2	74 413.0	...	74 413.0	Total	4
27.9	-	140.1	...	140.1	Condensat	5
124.9	-	5 788.4	...	5 788.4	Pentanes plus	6
2 188.8	172.2	80 341.5	...	80 341.5	Prélèvement net	7
...	...	...	29 546.3(1)	29 546.3(1)	Importations	8
2 188.8	172.2	80 341.5	29 546.3	109 887.8	Approvisionnement total	9
Utilisation						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	-	11 917.7	11 917.7	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	12 273.8	15 178.4	27 452.2	Québec	11
-	-	29 762.4	2 450.2	32 212.6	Ontario	12
-	-	1 566.1	-	1 566.1	Manitoba	13
-	-	2 361.2	-	2 361.2	Saskatchewan	14
-	-	15 426.2	-	15 426.2	Alberta	15
2 215.9	-	9 666.4	-	9 666.4	Colombie-Britannique	16
-	174.2	174.2	-	174.2	Territoires du Nord-Ouest	17
2 215.9	174.2	71 230.3	29 546.3	100 776.6	Total	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
-	-	110.8	-	110.8	District I	19
-	-	6 467.1	-	6 467.1	II	20
-	-	1 727.5	-	1 727.5	IV	21
35.8	-	1 156.9	-	1 156.9	V	22
35.8	-	9 462.3	-	9 462.3	Total	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
19.6	10.0	510.3	-	510.3	Gisements et usines de traitement	24
95.8 "	-	5 753.4	58.4	5 811.8	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
11.8	8.5	526.5	-	526.5	Gisements et usines de traitement	26
112.9	-	5 800.0	69.8	5 869.8	Transporteurs	27
+ 9.3	- 1.5	+ 62.8	+ 11.4	+ 74.2	Variation nette	28
-	-	22.3	-	22.3	Livraison à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburants consommés par les pipe-lines	30
-	-	-	-	-	Consommation des gisements et usines de traitement	31
- 72.2	- 0.5	- 436.2	- 11.4	- 447.6	Pertes et ajustements	32
2 188.8	172.2	80 341.5	29 546.3	109 887.8	Total de l'utilisation	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1981 and 1982 - Concluded

No.					
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1982:					
Supply					
Domestic production:					
1 Crude oil	0.1	85.6	582.3	8 104.4	54 383.7
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	8 239.5
3 Less returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	0.1	85.6	582.3	8 104.4	62 623.2
5 Condensate	-	-	-	17.8	104.4
6 Pentanes plus	-	-	-	8.0	5 529.6
7 Net withdrawals	0.1	85.6	582.3	8 130.2	68 257.2
8 Imports	...	...	...	...	...
9 Total supply	0.1	85.6	582.3	8 130.2	68 257.2
Disposition					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	1 370.1
11 Quebec	-	-	398.3	1 115.9	11 603.7
12 Ontario	-	85.6	127.1	1 881.8	23 127.2
13 Manitoba	-	-	-	153.4	1 502.5
14 Saskatchewan	-	-	-	97.3	1 999.3
15 Alberta	-	-	-	41.4	13 833.6
16 British Columbia	-	-	-	-	6 802.4
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	85.6	525.4	3 289.8	60 238.8
Export to United States:					
Petroleum administration:					
19 District I	-	-	-	-	-
20 II	-	-	57.5	4 472.7	4 376.2
21 IV	-	-	-	-	2 366.6
22 V	-	-	-	-	1 108.9
23 Total	-	-	57.5	4 472.7	7 851.7
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	7.0	110.8	388.4
25 Transporters'	-	-	20.6	488.5	6 092.3 <sup>f</sup>
Closing:					
26 Field and plant	-	-	9.8	100.0	384.1
27 Transporters'	-	-	16.1	657.4	6 424.4
28 Net change	-	-	- 1.7	+ 158.1	+ 327.8
29 Deliveries to other purchasers	0.1	-	-	-	37.6
30 Pipeline fuel	-	-	-	-	-
31 Field and plant use	-	-	-	-	-
32 Losses and adjustments	-	-	1.1	209.6	- 198.7
33 Total disposition	0.1	85.6	582.3	8 130.2	68 257.2

(1) Includes exchanges of 3 847 127<sup>f</sup> cubic metres of crude oil and equivalent with the United States.

(2) Includes exchanges of 3 566 952 cubic metres of crude oil and equivalent with the United States.

Notes: This table is not restricted to SIC 064; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (SIC 365) and of Pipeline Transport (SIC 515).

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1981 et 1982 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		Nº
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
1982:						
Approvisionnement						
Production intérieure:						
2 078.3	173.2	65 407.6	...	65 407.6	Pétrole brut	1
-	-	8 239.5	...	8 239.5	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins repris pour l'injection	3
2 078.3	173.2	73 647.1	...	73 647.1	Total	4
20.8	-	143.0	...	143.0	Condensat	5
135.2	-	5 672.8	...	5 672.8	Pentanes plus	6
2 234.3	173.2	79 462.9	...	79 462.9	Prélèvement net	7
...	...	...	19 662.1(2)	19 661.1(2)	Importations	8
2 234.3	173.2	79 462.9	19 662.1	99 125.0	Approvisionnement total	9
Utilisation						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	1 370.1	6 332.7	7 702.8	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	13 117.9	11 003.3	24 121.2	Québec	11
-	-	25 221.7	2 326.1	27 547.8	Ontario	12
-	-	1 655.9	-	1 655.9	Manitoba	13
-	-	2 096.6	-	2 096.6	Saskatchewan	14
-	-	13 875.0	-	13 875.0	Alberta	15
2 224.1	-	9 026.5	-	9 026.5	Colombie-Britannique	16
-	173.0	173.0	-	173.0	Territoires du Nord-Ouest	17
2 224.1	173.0	66 536.7	19 662.1	86 198.8	Total	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
-	-	-	-	-	District I	19
-	-	8 906.4	-	8 906.4	II	20
-	-	2 366.6	-	2 366.6	IV	21
15.3	-	1 124.2	-	1 124.2	V	22
15.3	-	12 397.2	-	12 397.2	Total	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
11.8	8.5	526.5	-	526.5	Gisements et usines de traitement	24
112.9	-	6 714.3	69.8 <sup>1</sup>	6 784.1	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
12.3	9.0	515.2	-	515.2	Gisements et usines de traitement	26
97.6	-	7 195.5	61.0	7 256.5	Transporteurs	27
- 14.8	+ 0.5	+ 469.9	- 8.8	+ 461.1	Variation nette	28
-	-	37.7	-	37.7	Livraison à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburants consommés par les pipe-lines	30
-	-	-	-	-	Consommation des gisements et usines de traitement	31
9.7	- 0.3	21.4	8.8	30.2	Pertes et ajustements	32
2 234.3	173.2	79 462.9	19 662.1	99 125.0	Total de l'utilisation	33

(1) Y compris échanges de 3 847 127<sup>m</sup> mètres cubes de pétrole et équivalent avec les États-Unis.

(2) Y compris échanges de 3 566 952 mètres cubes de pétrole et équivalent avec les États-Unis.

Notes: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CAÉ 064, ce tableau comprend certaines données émanant des raffineries de pétrole (CAÉ 365) et des transports par pipe-line (CAÉ 515).



TABLE 6. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1981 and 1982

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau-Brunswick					
No.	millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.					
	millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.					
1981:						
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	2.0	-	417.5	1 498.4	88 762.6
2	Less field flared and waste	-	-	-	199.0	1 249.3
3	Net new production	2.0	-	417.5	1 299.4	87 513.3
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	12 387.0
6	Net withdrawals	2.0	-	417.5	1 299.4	75 126.3
Disposition:						
7	Field disposition and uses	-	-	-	75.6	259.0
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	10.6	629.7
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing shrinkage	-	-	-	34.6	10 820.0
10	Other disposition and uses	-	-	-	40.5	4 014.7
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	- 42.0	- 173.8
13	Deliveries of marketable gas	2.0	-	417.5	1 096.1	59 229.1
14	Total disposition	2.0	-	417.5	1 299.4	75 126.3
Gas utilities						
Supply:						
Receipts of marketable gas:						
15	Plants	-	-	-	180.5	51 415.1
16	Fields	2.0	-	417.5	915.6	7 814.0
17	Total	2.0	-	417.5	1 096.1	59 229.1
18	Receipts from distributor storage	-	-	-	217.1	3 564.2
19	Imports	-	-	-	-	-
20	Other receipts(2)	-	-	237.3	-	9.7
21	Total supply of marketable gas	2.0	-	654.8	1 313.2	62 803.0
Disposition:						
Sales:						
22	British Columbia	-	-	-	-	253.1
23	Alberta	-	-	-	-	12 762.9
24	Saskatchewan	-	-	-	902.0	1 715.8
25	Manitoba	-	-	-	-	1 696.7
26	Ontario	-	-	477.2	-	18 012.3
27	Québec	-	-	-	-	3 193.2
28	New Brunswick	1.9	-	-	-	-
29	Northwest Territories	-	-	-	-	-
30	Total sales	1.9	-	477.2	902.0	37 634.0
31	Exports	-	-	-	-	18 743.8
32	Other deliveries(4)	-	-	164.0	-	84.6
33	Delivered to distributor storage	-	-	-	323.4	3 984.2
34	Line pack fluctuation	-	-	-	- 1.2	53.5
35	Pipeline fuel	-	-	3.7	56.4	1 853.8
36	Pipeline losses, etc.	0.1	-	9.9	32.6	449.1
37	Total disposition of marketable gas	2.0	-	654.8	1 313.2	62 803.0

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 6. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1981 et 1982

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total foreign source	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.						
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa 15°C.						
1981:						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
8 801.0(1)	46.6	99 528.1	...	99 528.1	Production originale brute	1
93.8	36.8	1 578.9	...	1 578.9	Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes	2
8 707.2	9.8	97 949.2	...	97 949.2	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gas récupéré	4
31.9	-	12 418.9	...	12 418.9	Moins gaz injecté et stocké	5
8 675.3	9.8	85 530.3	...	85 530.3	Prélèvement net	6
Utilisation:						
302.5	-	637.1	...	637.1	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
2.4	-	642.7	...	642.7	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
852.1	-	11 706.7	...	11 706.7	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
503.4	-	4 588.6	...	4 588.6	Pertes en cours de traitement	9
-	-	-	...	-	Autres emplois et utilisations	10
87.9	-	- 127.9	...	- 127.9	Autres utilisations	11
7 102.8	9.8	67 857.3	...	67 857.3	Ajustements	12
					Livraisons de gaz marchand	13
8 675.3	9.8	85 530.3	...	85 530.3	Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
6 940.9	-	58 536.5	-	58 536.5	Arrivages de gaz marchand:	
161.9	9.8	9 320.8	-	9 320.8	Usines	15
					Gisements	16
7 102.8	9.8	67 857.3	-	67 857.3	Total	17
4.8	-	3 786.1	-	3 786.1	Déstockage par les distributeurs	18
-	-	-	3.0	3.0	Importations	19
1.1	-	248.1	376.2(3)	624.3	Autres arrivages(2)	20
7 108.7	9.8	71 891.5	379.2	72 270.7	Approvisionnement total en gaz marchand	21
Utilisation:						
3 868.3	-	4 121.4	-	4 121.4	Ventes:	
-	-	12 762.9	3.0	12 765.9	Colombie-Britannique	22
-	-	2 617.8	-	2 617.8	Alberta	23
-	-	1 696.7	-	1 696.7	Saskatchewan	24
-	-	18 489.5	-	18 489.5	Manitoba	25
-	-	3 193.2	-	3 193.2	Ontario	26
-	-	1.9	-	1.9	Québec	27
-	-	9.8	-	9.8	Nouveau-Brunswick	28
	9.8				Territoires du Nord-Ouest	29
3 868.3	9.8	42 893.2	3.0	42 896.2	Total des ventes	30
2 840.0	-	21 583.8	-	21 583.8	Exportations	31
-	-	248.6	376.2(3)	624.8	Autres livraisons(4)	32
11.5	-	4 319.1	-	4 319.1	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	33
5.0	-	57.3	-	57.3	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	34
225.4	-	2 139.3	-	2 139.3	Gas consommé dans le réseau	35
158.5	-	650.2	-	650.2	Perte dans les pipe-lines, etc.	36
7 108.7	9.8	71 891.5	379.2	72 270.7	Total de l'utilisation de gaz marchand	37

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1981 and 1982 - Concluded

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Nouveau-Brunswick					
No.	millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.					
	millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.					
1982:						
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	1.7	-	433.6	1 619.7	90 176.3
2	Less field flared and waste	-	-	-	152.6	1 226.9
3	Net new production	1.7	-	433.6	1 467.1	88 949.4
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	11 653.9
6	Net withdrawals	1.7	-	433.6	1 467.1	77 295.5
Disposition:						
7	Field disposition and uses	-	-	-	260.5	326.2
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	22.4	866.2
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing shrinkage	-	-	-	32.7	10 383.5
10	Other disposition and uses	-	-	-	17.9	4 060.6
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	+ 157.5	+ 387.1
13	Deliveries of marketable gas	1.7	-	433.6	976.1	61 271.9
14	Total disposition	1.7	-	433.6	1 467.1	77 295.5
Gas utilities						
Supply:						
15	Total marketable gas	1.7	-	433.6	976.1	61 271.9
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	468.7	4 140.8
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts(2)	-	-	233.7	-	0.8
19	Total supply of marketable gas	1.7	-	667.3	1 444.8	65 413.5
Disposition:						
Sales:						
20	British Columbia	-	-	-	-	265.3
21	Alberta	-	-	-	-	14 056.4
22	Saskatchewan	-	-	-	1 017.5	1 768.6
23	Manitoba	-	-	-	-	1 816.6
24	Ontario	-	-	517.2	-	17 283.0
25	Québec	-	-	-	-	2 969.9
26	New Brunswick	1.8	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	1.8	-	517.2	1 017.5	38 159.8
29	Exports	-	-	-	-	20 192.3
30	Other deliveries(4)	-	-	136.7	-	174.5
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	331.4	5 335.7
32	Line pack fluctuation	-	-	-	34.9	78.2
33	Pipeline fuel	-	-	4.4	78.3	1 641.8
34	Pipeline losses, etc.	- 0.1	-	9.0	- 17.3	- 168.8
35	Total disposition of marketable gas	1.7	-	667.3	1 444.8	65 413.5

(1) Includes 350.9 million cubic metres of Pointed Mountain gas.

(2) Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(3) Includes United States gas carried by Canadian pipelines.

(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(5) Includes 205.7 million cubic metres of Pointed Mountain gas.

Note: This table is not restricted to SIC 064; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 574) and of Pipeline Transport (SIC 515).

TABLEAU 6. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1981 et 1982 - fin

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total foreign source	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.						Nº
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa 15°C.						
1982:						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
8 117.5(5)	55.8	100 404.6	...	100 404.6	Production originale brute	1
90.4	43.3	1 513.2	...	1 513.2	Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes	2
8 027.1	12.5	98 891.4	...	98 891.4	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gas récupéré	4
32.9	-	11 686.8	...	11 686.8	Moins gaz injecté et stocké	5
7 994.2	12.5	87,204.6	...	87 204.6	Prélèvement net	6
Utilisation:						
248.0	-	834.7	...	834.7	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
1.8	-	890.4	...	890.4	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
811.1	-	11 227.3	...	11 227.3	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
435.7	-	4 514.2	...	4 514.2	Pertes en cours de traitement	9
-	-	-	...	-	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
- 95.9	-	448.7	...	448.7	Ajustements	12
6 593.5	12.5	69 289.3	...	69 289.3	Livraisons de gaz marchand	13
7 994.2	12.5	87 204.6	...	87 204.6	Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
6 593.5	12.5	69 289.3	-	69 289.3	Total de gaz marchand	15
15.7	-	4 625.2	-	4 625.2	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	4.6	4.6	Importations	17
0.1	-	234.6	283.0	517.6	Autres arrivages(2)	18
6 609.3	12.5	74 149.1	287.6	74 436.7	Approvisionnement total en gaz marchand	19
Utilisation:						
Ventes:						
4 187.3	-	4 452.6	-	4 452.6	Colombie-Britannique	20
-	-	14 056.4	4.6	14 061.0	Alberta	21
-	-	2 786.1	-	2 786.1	Saskatchewan	22
-	-	1 816.6	-	1 816.6	Manitoba	23
-	-	17 800.2	-	17 800.2	Ontario	24
-	-	2 969.9	-	2 969.9	Québec	25
-	-	1.8	-	1.8	Nouveau-Brunswick	26
-	12.5	12.5	-	12.5	Territoires du Nord-Ouest	27
4 187.3	12.5	43 896.1	4.6	43 900.7	Total des ventes	28
2 004.4	-	22 196.7	-	22 196.7	Exportations	29
-	-	311.2	283.0	594.2	Autres livraisons(4)	30
16.6	-	5 683.7	-	5 683.7	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
11.7	-	124.8	-	124.8	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
234.9	-	1 959.4	-	1 959.4	Gaz consommé dans le réseau	33
154.4	-	- 22.8	-	- 22.8	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
6 609.3	12.5	74 149.1	287.6	74 436.7	Total de l'utilisation de gaz marchand	35

(1) Inclus 350.9 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain.

(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiennes.

(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(5) Inclus 205.7 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain.

Notes: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CAÉ D64, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (CAÉ 574) et des transports par pipe-line (CAÉ 515).

TABLE 7. Employees, Salaries and Wages, 1974-1982

TABLEAU 7. Salariés, traitements et salaires, 1974-1982

	Employees						Salaries and wages		
	Salariés						Traitements et salaires		
	Production and related workers		Management, professional, technical and administrative		Total		Production and related workers - Manufacturing	Management, professional, technical and administrative	Total
	Travailleurs de la production et assimilés		Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs				Travailleurs de la production et assimilés - Industriels	Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs	
	Male	Female	Male	Female	Male	Female			
	Hommes	Femmes	Hommes	Femmes	Hommes	Femmes			
	number						thousands of dollars		
	nombre						milliers de dollars		
1974	4,817	28	9,805	3,505	14,622	3,533	62,307	195,662	257,969
1975	4,651	28	9,717	3,657	14,368	3,685	67,376	213,508	280,884
1976	4,885	46	10,181	3,984	15,066	4,030	79,176	261,856	341,032
1977	5,152	39	10,542	4,507	15,694	4,546	92,593	294,630	387,223
1978	5,404	21	11,513	5,107	16,917	5,128	101,255	351,680	452,935
1979:	5,723	41	12,706	6,084	18,429	6,125	116,565	426,171	542,736
1980:	6,328	73	13,854	7,193	20,182	7,266	143,586	529,445	673,031
1981:									
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	5	-	4	-	9	-	89	125	214
Québec	6	-	55	33	61	33	166	2,251	2,417
Ontario	139	3	87	21	226	24	2,720	3,052	5,772
Manitoba	46	1	33	11	79	12	1,141	1,118	2,259
Saskatchewan	379	2	371	172	750	174	10,281	13,953	24,234
Alberta	5,239	77	13,035	7,759	18,274	7,836	145,050	570,922	715,972
British Columbia - Colombie-Britannique	190	2	82	25	272	27	4,226	3,991	8,217
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	568	38	274	29	842	67	35,054	9,020	44,074
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	1	-	79	17	80	17	23	4,681	4,704
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>6,573</b>	<b>123</b>	<b>14,020</b>	<b>8,067</b>	<b>20,593</b>	<b>8,190</b>	<b>198,750</b>	<b>609,113</b>	<b>807,863</b>
1982:									
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	-	-	1	-	1	-	-	47	47
Québec	6	-	60	40	66	40	133	3,274	3,407
Ontario	148	4	81	39	229	43	2,816	3,770	6,586
Manitoba	48	-	35	11	83	11	1,059	1,148	2,207
Saskatchewan	405	2	386	184	791	186	12,177	18,548	30,725
Alberta	5,984	64	14,431	8,251	20,415	8,315	181,732	757,814	939,546
British Columbia - Colombie-Britannique	281	11	105	40	386	51	8,333	6,339	14,672
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	575	39	306	31	881	70	36,423	9,662	46,085
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	1	-	95	35	96	35	24	6,537	6,561
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>7,448</b>	<b>120</b>	<b>15,500</b>	<b>8,631</b>	<b>22,948</b>	<b>8,751</b>	<b>242,697</b>	<b>807,139</b>	<b>1,049,836</b>



TABLE 8. Payroll, Employment and Hours, 1982

TABEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures, 1982

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
\$'000				
Canada				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	1,638	56	1,694	
Total	1,638	56	1,694	132,123
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	690	71	761	
Geologists - Géologues	1,412	139	1,551	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2,734	134	2,868	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	2,081	505	2,586	
Sub-total - Total partiel	6,917	849	7,766	305,528
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	3,424	1,174	4,598	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1,312	6,033	7,345	
	2,209	519	2,728	
Total	13,862	8,575	22,437	675,016
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	7,448	120	7,568	242,697
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	22,948	8,751	31,699	1,049,836
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	6,797			76
February - Février	6,848			85
March - Mars	6,929			87
April - Avril	7,075			93
May - Mai	7,607			126
June - Juin	7,820			135
July - Juillet	8,011			162
August - Août	8,042			166
September - Septembre	7,962			166
October - Octobre	7,554			115
November - Novembre	7,531			125
December - Décembre	7,215			107
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):				
At work and paid - Travaillées et payées	3,409	3,566	3,700	3,347
Not worked and paid - Non travaillées et payées	251	309	655	401
Total	3,660	3,875	4,355	3,748
				15,638

TABLE 8. Payroll, Employment and Hours, 1982 - Continued

TABLÉAU 8. Effectifs, rémunérations et heures, 1982 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
				\$'000
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	-	-	-	
Total	-	-	-	-
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	-	-	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	-	-	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	-	-	-	
Sub-total - Total partiel	-	-	-	-
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	-	-	-	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1	-	1	
Total	1	-	1	47
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	-	-	-	-
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	1	-	1	47
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	-	-	-	-
February - Février	-	-	-	-
March - Mars	-	-	-	-
April - Avril	-	-	-	-
May - Mai	-	-	-	-
June - Juin	-	-	-	-
July - Juillet	-	-	-	-
August - Août	-	-	-	-
September - Septembre	-	-	-	-
October - Octobre	-	-	-	-
November - Novembre	-	-	-	-
December - Décembre	-	-	-	-
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):				
At work and paid - Travaillées et payées	-	-	-	-
Not worked and paid - Non travaillées et payées	-	-	-	-
Total	-	-	-	-

TABLE 8. Payroll, Employment and Hours, 1982 - Continued

TABEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures, 1982 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
				\$'000
<b>Québec</b>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	10	-	10	
<b>Total</b>	<b>10</b>	<b>-</b>	<b>10</b>	<b>643</b>
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	8	1	9	
Geologists - Géologues	10	2	12	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	6	1	7	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	15	1	16	
<b>Sub-total - Total partiel</b>	<b>39</b>	<b>5</b>	<b>44</b>	<b>1,659</b>
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	11	10	21	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	-	25	25	
	-	-	-	
<b>Total</b>	<b>50</b>	<b>40</b>	<b>90</b>	<b>2,631</b>
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	6	-	6	133
<b>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</b>	<b>66</b>	<b>40</b>	<b>106</b>	<b>3,407</b>
Male - Hommes				Female - Femmes
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	6	-	-	
February - Février	6	-	-	
March - Mars	6	-	-	
April - Avril	6	-	-	
May - Mai	6	-	-	
June - Juin	6	-	-	
July - Juillet	6	-	-	
August - Août	6	-	-	
September - Septembre	6	-	-	
October - Octobre	6	-	-	
November - Novembre	6	-	-	
December - Décembre	6	-	-	
January 1 to March 31	January 1 to April 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):				
At work and paid - Travaillées et payées	3	3	3	12
Not worked and paid - Non travaillées et payées	--	--	1	1
<b>Total</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>13</b>

TABLE 8. Payroll, Employment and Hours, 1982 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures, 1982 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
				\$'000
<b>Ontario</b>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	14	-	14	
<b>Total</b>	<b>14</b>	<b>-</b>	<b>14</b>	<b>692</b>
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	15	1	16	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	12	-	12	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	4	-	4	
<b>Sub-total - Total partiel</b>	<b>31</b>	<b>1</b>	<b>32</b>	<b>1,037</b>
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	17	2	19	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	5	28	33	
	14	8	22	
<b>Total</b>	<b>67</b>	<b>39</b>	<b>106</b>	<b>3,078</b>
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	148	4	152	2,816
<b>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</b>	<b>229</b>	<b>43</b>	<b>272</b>	<b>6,586</b>
Male - Hommes				
Female - Femmes				
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	140			4
February - Février	140			4
March - Mars	141			4
April - Avril	147			4
May - Mai	142			4
June - Juin	154			4
July - Juillet	152			4
August - Août	156			4
September - Septembre	160			4
October - Octobre	155			4
November - Novembre	150			4
December - Décembre	140			4
January 1 to March 31				
April 1 to June 30				
July 1 to September 30				
October 1 to December 31				
January 1 to December 31				
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):				
At work and paid - Travaillées et payées	63	62	69	71
Not worked and paid - Non travaillées et payées	5	7	10	7
<b>Total</b>	<b>68</b>	<b>69</b>	<b>79</b>	<b>78</b>
				<b>294</b>

TABLE 8. Payroll, Employment and Hours, 1982 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures, 1982 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires
	Male Hommes	Female Femmes	Total	
				\$'000
Manitoba				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	-	-	-	
Total	-	-	-	-
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	-	-	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	3	-	3	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	-	-	-	
Sub-total - Total partiel	3	-	3	80
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	8	-	8	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	3	9	12	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	21	2	23	
Total	35	11	46	1,148
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	48	-	48	1,059
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	83	11	94	2,207
	Male - Hommes			Female - Femmes
	number - nombre			
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	46			-
February - Février	48			-
March - Mars	49			-
April - Avril	50			-
May - Mai	52			-
June - Juin	49			-
July - Juillet	50			-
August - Août	49			-
September - Septembre	49			-
October - Octobre	45			-
November - Novembre	45			-
December - Décembre	44			-
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31
	1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
	thousands - milliers			
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):				
At work and paid - Travaillées et payées	21	23	20	19
Not worked and paid - Non travaillées et payées	2	2	5	4
Total	23	25	25	23
				83
				13
				96



TABLE 8. Payroll, Employment and Hours, 1982 - Continued

TABEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures, 1982 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
				\$'000
<b>Saskatchewan</b>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	31	-	31	
<b>Total</b>	<b>31</b>	<b>-</b>	<b>31</b>	<b>1,976</b>
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	4	1	5	
Geologists - Géologues	28	2	30	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	68	-	68	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	49	9	58	
<b>Sub-total - Total partiel</b>	<b>149</b>	<b>12</b>	<b>161</b>	<b>6,370</b>
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	80	17	97	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	27	139	166	
	99	16	115	
<b>Total</b>	<b>355</b>	<b>184</b>	<b>539</b>	<b>16,572</b>
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	405	2	407	12,177
<b>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</b>	<b>791</b>	<b>186</b>	<b>977</b>	<b>30,725</b>
Male - Hommes				
Female - Femmes				
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	395			2
February - Février	377			2
March - Mars	394			2
April - Avril	423			2
May - Mai	414			2
June - Juin	436			2
July - Juillet	439			2
August - Août	425			2
September - Septembre	402			2
October - Octobre	395			2
November - Novembre	390			2
December - Décembre	369			2
January 1 to March 31				
April 1 to June 30				
July 1 to September 30				
October 1 to December 31				
January 1 to December 31				
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):				
At work and paid - Travaillées et payées	209	217	209	203
Not worked and paid - Non travaillées et payées	17	19	40	22
<b>Total</b>	<b>226</b>	<b>236</b>	<b>249</b>	<b>225</b>
				<b>936</b>

TABLE 8. Payroll, Employment and Hours, 1982 - Continued

TABEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures, 1982 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
				\$'000
<b>Alberta</b>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	1,575	56	1,631	
<b>Total</b>	<b>1,575</b>	<b>56</b>	<b>1,631</b>	<b>128,480</b>
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	677	69	746	
Geologists - Géologues	1,335	132	1,467	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2,544	132	2,676	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	1,923	487	2,410	
Sub-total - Total partiel	6,479	820	7,299	287,067
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	3,142	1,143	4,285	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1,245	5,746	6,991	
	1,990	486	2,476	
<b>Total</b>	<b>12,856</b>	<b>8,195</b>	<b>21,051</b>	<b>629,334</b>
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	5,984	64	6,048	181,732
<b>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</b>	<b>20,415</b>	<b>8,315</b>	<b>28,730</b>	<b>939,546</b>
Male - Hommes				
Female - Femmes				
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	5,781			49
February - Février	5,805			56
March - Mars	5,852			55
April - Avril	5,904			63
May - Mai	6,104			69
June - Juin	6,140			62
July - Juillet	6,204			72
August - Août	6,172			72
September - Septembre	6,040			72
October - Octobre	5,980			71
November - Novembre	5,956			68
December - Décembre	5,870			60
January 1 to March 31		April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars		1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
January 1 to December 31				
1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre				
thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):				
At work and paid - Travaillées et payées	2,884	2,802	2,688	2,615
Not worked and paid - Non travaillées et payées	209	228	476	298
<b>Total</b>	<b>3,093</b>	<b>3,030</b>	<b>3,164</b>	<b>2,913</b>
				<b>10,989</b>
				<b>1,211</b>
				<b>12,200</b>

TABLE 8. Payroll, Employment and Hours, 1982 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures, 1982 - suite

	Number of employees			Salaries and wages	
	Nombre de salariés			Traitements et salaires	
	Male	Female	Total		
	Hommes	Femmes			
				\$'000	
British Columbia - Colombie-Britannique					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-		
Management - Directeurs	8	-	8		
Total	8	-	8	332	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	1	-	1		
Geologists - Géologues	18	1	19		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	9	-	9		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	17	2	19		
Sub-total - Total partiel	45	3	48	2,322	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	21	1	22		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	2	33	35		
	29	3	32		
Total	97	40	137	6,007	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	281	11	292	8,333	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	386	51	437	14,672	
Male - Hommes			Female - Femmes		
number - nombre					
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	255			11	
February - Février	268			11	
March - Mars	270			11	
April - Avril	276			11	
May - Mai	290			11	
June - Juin	296			11	
July - Juillet	300			11	
August - Août	288			11	
September - Septembre	289			11	
October - Octobre	284			11	
November - Novembre	279			11	
December - Décembre	278			11	
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31	
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	
thousands - milliers					
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	128	137	147	132	544
Not worked and paid - Non travaillées et payées	9	12	19	12	52
Total	137	149	166	144	596

TABLE 8. Payroll, Employment and Hours, 1982 - Continued

TABEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures, 1982 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
				\$'000
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	-	-	-	
Total	-	-	-	-
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	1	-	1	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	68	1	69	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	44	-	44	
Sub-total - Total partiel	113	1	114	3,066
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	136	-	136	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	19	30	49	
	38	-	38	
Total	306	31	337	9,662
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	575	39	614	36,423
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	881	70	951	46,085
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	173			10
February - Février	203			12
March - Mars	216			15
April - Avril	268			13
May - Mai	598			40
June - Juin	734			56
July - Juillet	855			73
August - Août	940			77
September - Septembre	1,014			77
October - Octobre	688			27
November - Novembre	704			40
December - Décembre	507			30
thousands - milliers				
January 1 to March 31				
April 1 to June 30				
July 1 to September 30				
October 1 to December 31				
January 1 to December 31				
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars				
1 <sup>er</sup> avril au 30 juin				
1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre				
1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre				
1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre				
thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):				
At work and paid - Travaillées et payées	101	322	564	302
Not worked and paid - Non travaillées et payées	8	42	105	58
Total	109	364	669	360
1,502				

TABLE 8. Payroll, Employment and Hours, 1982 - Concluded

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures, 1982 - fin

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
				\$'000
Off shore - East - Large des côtes - Est				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	-	-	-	
Total	-	-	-	-
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	5	1	6	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	24	-	24	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	29	6	35	
Sub-total - Total partiel	58	7	65	3,880
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	9	1	10	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	11	23	34	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	17	4	21	
Total	95	35	130	6,537
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	1	-	1	24
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	96	35	131	6,561
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	1			-
February - Février	1			-
March - Mars	1			-
April - Avril	1			-
May - Mai	1			-
June - Juin	1			-
July - Juillet	1			-
August - Août	1			-
September - Septembre	1			-
October - Octobre	1			-
November - Novembre	1			-
December - Décembre	1			-
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):				
At work and paid - Travaillées et payées	-	1	--	1
Not worked and paid - Non travaillées et payées	-	--	--	--
Total	-	1	--	1
				2



## SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

### Catalogue

#### Annual

- 26-201 General Review of the Mineral Industries, Bil.
- 26-202 Canada's Mineral Production. Preliminary Estimate, Bil.
- 26-204 Mineral Industries. Principal Statistics, Bil.
- 26-206 Coal Mines, Bil.
- 41-214 Smelting and Refining, Bil.
- 55-201 Oil Pipe Line Transport, Bil.
- 57-202 Electric Power Statistics. Volume II, Annual Statistics, Bil.
- 57-205 Gas Utilities (Transport and Distribution Systems), Bil.

#### Monthly

- 26-006 Crude Petroleum and Natural Gas Production, Bil.
- 45-004 Refined Petroleum Products, Bil.
- 55-001 Oil Pipe Line Transport, Bil.
- 55-002 Gas Utilities, Bil.

#### Quarterly

- 57-003 Quarterly Report on Energy Supply-demand in Canada, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

## SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

### Catalogue

#### Annuelle

- 26-201 Revue générale sur les industries minérales, Bil.
- 26-202 Production minérale du Canada. Calcul préliminaire, Bil.
- 26-204 Industries minérales. Statistiques principales, Bil.
- 26-206 Mines de charbon, Bil.
- 41-214 Fonte et affinage, Bil.
- 55-201 Transport du pétrole par pipe-lines, Bil.
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique. Volume II, Statistiques annuelles, Bil.
- 57-205 Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution), Bil.

#### Mensuelle

- 26-006 Production de pétrole brut et de gaz naturel, Bil.
- 45-004 Produits pétroliers raffinés, Bil.
- 55-001 Transport du pétrole par pipe-lines, Bil.
- 55-002 Services de gaz, Bil.

#### Trimestrielle

- 57-003 Bulletin trimestriel-disponibilité et écoulement d'énergie au Canada, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6.



# The crude petroleum and natural gas industry

1983

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1983



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux **utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

**Statistics Canada**

Manufacturing and Primary Industries  
Division  
Energy and Minerals Section

SIC 064

# The crude petroleum and natural gas industry

1983

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

February 1985  
5-3301-544

Price: Canada, \$6.65  
Other Countries, \$7.95

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

**Statistique Canada**

Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

CAÉ 064

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1983

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

Février 1985  
5-3301-544

Prix: Canada, \$6.65  
Autres pays, \$7.95

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa



## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## **ABBREVIATION**

SIC Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## **ABRÉVIATION**

CTI: Classification types des industries.

This publication was prepared under the direction of:

- . **Harold Nightingale**, Director,  
Manufacturing and Primary  
Industries Division
- . **Ian Cavanagh**, Chief, Energy  
Section
- . **Gary Smalldridge**, Analysis

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- . **Harold Nightingale**, directeur,  
Division des industries  
manufacturières et primaires
- . **Ian Cavanagh**, opérations des  
enquêtes
- . **Gary Smalldridge**, analyse



## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Survey Results	11

### Text Table

I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1983, Cumulative 1947-1983, Non-conventional Sector	13
II. Synthetic Crude Oil Reserves	13
III. Royalty Allocation, 1983	14

### Table

1. Principal Statistics, 1973-1982	15
2. Drilling Completions, 1983	16
3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1982 and 1983	20
4. Marketable Production and Values, 1980-1983	22
5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1983	23
6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1983	26
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1982 and 1983	28
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1982 and 1983	32
9. Employees, Salaries and Wages, 1975-1983	36
10. Payroll, Employment and Hours, 1983	37
Definitions	47
Selected Publications on Energy Statistics	

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Résultats de l'enquête	11

### Tableau explicatif

I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1983, cumulatif 1947-1983, secteur non-conventionnel	13
II. Réserves de pétrole synthétique	13
III. Allocation de rédevances, 1983	14

### Tableau

1. Statistiques principales, 1973-1982	15
2. Forages complétés, 1983	16
3. État des dépenses nette de l'industrie pétrolière, 1982 et 1983	20
4. Production marchande et valeurs, 1980-1983	22
5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1983	23
6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand-réserves prouvées en 1983	26
7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1982 et 1983	28
8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1982 et 1983	32
9. Salariés, traitements et salaires, 1975-1983	36
10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983	37
Définitions	47
Sélection de publications traitant de la statistique énergétique	





## INTRODUCTION

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas Exploration, Development and Production Industry (SIC 071). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the **Standard Industrial Classification Manual** (Catalogue 12-501). In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which include principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures from their time of inception to the end of 1984 are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Periodically, Statistics Canada, in co-operation with the Central Accounting Committee of the **Canadian Petroleum Association**, has undertaken a special survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey. The last survey of this type was carried out in 1981, and the publication of that year shows the special breakdown in the capital and operating expenditure tables. The next special survey will be conducted in 1986 (for the 1985 reporting year), at which time the above detail will be available.

The following are concepts which have been used in this publication which will be used in succeeding publications. Definitions are provided at the end of the publication.

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'Industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (CAE 071). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la **Classification type des industries** (n° 12-501F au catalogue). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en ligne en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeuvre; cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début jusqu'à la fin de 1984 pour le tableau explicatif I. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 4, 5 et 6.

A intervalles réguliers, Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de la **Canadian Petroleum Association**, a mené une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitement et salaires en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les enquêtés à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition. La dernière enquête du genre a été effectuée en 1981, et l'édition de cette année-là donne la ventilation spéciale dans les tableaux des dépenses d'exploitation et d'investissement. La prochaine enquête spéciale aura lieu en 1986 (elle portera sur l'année 1985), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts utilisés dans la présente publication et qui seront repris dans les publications ultérieures. Les définitions sont fournies à la fin de la publication.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries are included in industry (SIC 4611), and data on this industry are published annually in **Gas Utilities** (Catalogue 57-205' and **Oil Pipe Line Transport** (Catalogue 55-201)).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geo-physical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

materials and supplies;  
goods purchased for resale, as such;  
fuel and power consumed;  
number of employees and their pay;  
inventories;  
shipments or sales.

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the crude petroleum and natural gas industry but coded to trade, construction, etc. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields.

Par production, on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la CII 4611 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans **Services de gaz** (n° 57-205 au catalogue) et **Transport du pétrole par pipe-lines** (n° 55-201 au catalogue).

Les chiffres relatifs à "l'ensemble des activités" prennent en compte l'activité de production plus les activités auxquelles peut se livrer l'établissement. Généralement, il s'agit de travaux d'exploration géologique et géophysique, ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables sur le compte des immobilisations. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est "l'établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

matières et fournitures utilisées;  
marchandises achetées pour la revente en l'état;  
combustible et énergie consommés;  
nombre de salariés et rémunérations;  
stocks;  
livraisons ou ventes.

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante couvre l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire tous les puits de pétrole et de gaz, ses usines de traitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, du bâtiment et des travaux publics, etc. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz.

Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, sulphur and helium, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office for the above purposes as well as those carried on directly by these companies, and for such other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 071, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 071, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Construction Division in *Private and Public Investment in Canada* (Catalogue 61-205). Because of accounting practices in this industry, uniformity of definitions of capital and current expenditures are difficult to attain. As a result, it has been necessary to define those items which are capital and those items which are current. In concert with the total cost accounting techniques and principles being developed in this industry, we have defined as capital, those expenditures for drilling (both exploratory and development), as well as the construction of oil and gas well facilities and other works of a permanent nature. In addition, we treat land and land lease acquisition expenditures as capital in nature although they are not treated as "capital formation" for National Accounts purposes. Expenditures on geological and geophysical activity, field and well operations, natural gas plant operations, and other operating expenses such as taxes, royalties, etc., are, as may be expected, treated as current expenditures (see Table 3).

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, de soufre et d'hélium provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise n'est pas nécessairement active dans tous les secteurs de l'industrie dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la CTI 071, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division de la construction dans *Investissements privés et publics au Canada* (n° 61-205 au catalogue). À cause des méthodes comptables en usage dans cette industrie, il est difficile d'uniformiser la définition des termes "dépenses d'investissement" et "dépenses d'exploitation". Il a donc fallu déterminer ce qui appartient à l'une et l'autre des catégories. À partir de techniques et de principes de comptabilité de prix de revient appliqués dans cette industrie, nous avons assimilé aux dépenses d'investissement les sommes affectées au forage (d'exploration et de développement), à la construction d'installations de puits de pétrole et de gaz et à d'autres ouvrages de nature permanente. Nous considérons également comme investissements les dépenses effectuées pour l'acquisition de terrains et de concessions bien qu'elles ne soient pas assimilées à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale. Les sommes consacrées aux travaux d'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation de champs, de puits et d'usines de gaz naturel ainsi que les autres dépenses d'exploitation comme les taxes, les redevances, etc., sont, comme on peut s'y attendre, considérées comme dépenses d'exploitation (voir tableau 3).



## Electricity

Data refers to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

## Employment, Man-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, which comprise both the producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Salaries and wages (Tables 1, 9 and 10) refer to gross earnings of all employees before deductions for income tax and employees' contributions to social services such as sickness, accident and unemployment insurance, pensions, etc. They included all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the worker's earnings. Payments for overtime are included. They do not include the company share of benefit plans.

## Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût est le coût livré à l'usine et (ou) au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto-consommation n'est pas assimilée aux achats d'électricité.

## Effectifs, heures-hommes, rémunérations

Les salariés groupent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs, ainsi que les travailleurs à la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés, pour les activités de production et autres.

Par "travailleurs à la production est assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont parfois influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-hommes des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-hommes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les enquêtés sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés présentent en définitive les gains horaires moyens et ne représentent pas les taux de salaire horaires que publie le Ministère du travail.

Les traitements et salaires (tableaux 1, 9 et 10) représentent les gains bruts de tous les salariés avant le précompte des impôts et des cotisations aux régimes de l'assurance-maladie, de l'assurance-accident, de l'assurance-chômage, de pension; etc. Elles comprennent tous les salaires, les traitements, les primes, la participation des employés aux bénéfices, les commissions (versées aux employés réguliers seulement) ainsi que toute autre allocation qui forme une partie des gains du travailleur. Le paiement des heures supplémentaires est compris, mais non la part versée par l'employeur aux régimes de prévoyance.

## SURVEY RESULTS

In 1983, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$25,555,492,000 an increase of 18.3% over 1982. Crude oil and field condensate amounted to \$16,091,494,000, an increase of 32.1%, natural gas \$6,403,019,000, a decrease of 3.7%, natural gas processing plant products (that is pentanes plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$3,060,979,000, an increase of 10.8% from 1982 values. The value of shipments for each hydrocarbon commodity (i.e., sulphur excluded) by province, is shown in Table 5. In 1983, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$22,243,952,000 or 88.5% of the national figure of \$25,127,390,000.

The number of employees in the industry in Canada, increased from 31,699 in 1982 to 33,418 in 1983 but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1983, management accounted for 5.8% of the total work force; professional categories 25.5%; specialists, technical, clerical and administrative 44.2%; field, plant and related workers 24.5%. Total salaries and wages paid during 1983 increased to \$1,241,055,000 from \$1,049,836,000 reported in 1982 up 18.2%. Alberta had 90.8% of the total employees and paid 89.8% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Operating expenditures, classified for the purpose of this summary as expenditures relating to Geological and Geophysical operations, Field and Well operations, Natural Gas Processing plants operations, Taxes (excluding Income Tax), Other Operating expenses and Royalties, increased from \$8,801,113,000 in 1982 to 9,726,238,000 an increase of 10.5%. During the current year, royalty payments accounted for 63.5% of the total: geological and geophysical expenditures 6.2%; field and well operations 21.9%; natural gas processing plants 5.6%; all other operating expenditures 2.8%. For a further breakdown of royalties between Federal Crown Royalties, Provincial Royalties and Taxes and Non-Crown Royalties and other, please refer to Text Table III.

Capital expenditures, classified as expenditures relating to exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, field equipment, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants development and other,

## RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En 1983, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevé à \$25,555,492,000, soit 18.3% de plus qu'en 1982. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$16,091,494,000 (+ 32.1%), celle du gaz naturel, \$6,403,019,000 (- 3.7%) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les ethanes, pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$3,060,979,000 (+ 10.8%). La valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d., sans le soufre) par province est donnée au tableau 5. En 1983, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$22,243,952,000; soit 88.5% de la valeur pour l'ensemble du Canada \$25,127,390,000.

Le nombre des employés de cette industrie est augmenté de 31,699 en 1982 à 33,418 en 1983, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1983 le personnel de direction représentait 5.8% de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 25.5%; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 44.2%; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 24.5%. Les rémunérations totales sont passées de \$1,049,836,000 en 1982 à \$1,241,055,000 en 1983 (+ 18.2%). L'Alberta comptait 90.8% des effectifs et a versé 89.8% des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Les dépenses d'exploitation, qui sont définies à l'intention du présent résumé comme étant les dépenses reliées à l'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation des champs et des puits, à l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes (sauf l'impôt sur le revenu), aux autres dépenses d'exploitation et aux redevances, ont augmenté de 10.5% passant de \$8,801,113,000 en 1982 à \$9,726,238,000 en 1983. Les redevances ont accaparé 63.5% du total des dépenses d'exploitation de 1983; l'exploration géologique et géophysique, 6.2%; l'exploitation des champs et des puits, 21.9%; l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, 5.6%; et toutes les autres dépenses, 2.8%. Le partage des redevances entre les redevances fédérales de la couronne, les redevances et les taxes provinciales, et les autres redevances et paiements est fourni dans le tableau explicatif III.

Les dépenses d'investissement, qui sont définies comme étant les dépenses reliées aux forages d'exploration, à l'acquisition et à la location de terrains, aux forages de mise en valeur, à l'équipement utilisé dans les chantiers, à la récupération assistée et au



increased 3.8% from \$6,191,067,000 in 1982 to \$6,426,248,000 in 1983. Exploratory and development drilling accounted for 69.1% in 1983; natural gas processing plants 3.0%; field equipment 14.0%. Land sites purchased for construction purposes and land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 11.9% of the total capital expenditures, but are not considered as part of "capital formation" for National Accounts purposes.

The above operating and capital expenditures exclude the non-conventional sector, such sector being defined as the geographic areas of Cold Lake, Peace River, Athabaska and Wabasca. See Text Table I for expenditure details for this sector.

Drilling completions during 1983 rose to 7,095 from 6,562 in 1982, an increase of 8.1%. The increase was mainly due to increased activity in Saskatchewan where completions increased to 1,840 during 1983 from 811 in 1982. Drilling activity, in total, is presented on Table 2.

Crude oil and equivalent remaining established reserves (excluding Oil Sands) in Canada increased marginally during 1983 to 1 116 359 thousand cubic metres from 1 115 415 thousand cubic metres in 1982.

Oil Sands reserves (expressed in Synthetic crude oil potential) are presented in Text Table II. As of 31-12-83 the reserves were estimated to be 205 854 thousands of cubic metres, a measure of reserves associated with existing and planned extraction plants over a 25 year economic life.

Marketable natural gas reserves increased marginally during 1983 to 2 612 595 millions of cubic metres from 2 591 050 millions of cubic metres.

Value added for total activity by the industry in 1983 was \$22,171,257,000, an increase of 17.3% over 1982.

maintien de la pression, au développement des usines de traitement du gaz naturel et aux autres dépenses d'investissement, ont augmenté de 3.8% passant de \$6,191,067,000 en 1982 à \$6,426,248,000 en 1983. Les forages d'exploration et de mise en valeur ont accaparé 69.1% du total des dépenses d'investissement de 1983; le développement des usines de traitement du gaz naturel, 3.0%; l'équipement utilisé dans les chantiers, 14.0%. L'achat de terrain pour des fins de construction et l'acquisition et la location de terrain (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques, et les frais de dépôts) ont représenté 11.9% du total, mais ces dépenses ne font pas partie de la "formation de capital" telle que définie dans le système des comptes nationaux.

Les dépenses ci-haut mentionnées pour l'exploitation et les investissements exclus le secteur non-conventionnel, ce secteur étant défini comme la zone géographique de Cold Lake, Peace River, Athabaska et Wabasca. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses pour ce secteur.

Les forages complétés en 1983 ont atteint 7,095, en hausse de 8.1% sur les 6,562 forages complétés en 1982. Cette augmentation résulte principalement de l'accroissement de l'activité en Saskatchewan où le nombre de forages complétés est passé de 811 en 1982 à 1,840 en 1983. Les statistiques sur les activités de forage sont présentées au tableau 2.

Les réserves prouvées de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) au Canada se sont accrues sensiblement en 1983, atteignant 1 116 359 milliers de mètres cubes en comparaison à 1 115 415 milliers de mètres cubes en 1982.

Les statistiques sur les réserves des sables bitumineux (exprimées en terme de pétrole brut synthétique) sont présentées au tableau explicatif II. En date du 31-12-83, ces réserves ont été estimées à 205 854 milliers de mètres cubes sur la base des réserves associées à la capacité des usines d'extraction existantes ou prévues pour une vie économique de 25 ans.

Les réserves de gaz naturel marchand ont augmenté sensiblement en 1983, passant de 2 591 050 millions de mètres cubes à 2 612 595 millions de mètres cubes.

En 1983, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de l'industrie s'est élevée à \$22,171,257,000, soit une augmentation de 17.3% par rapport à 1982.

TEXT TABLE I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1983, Cumulative 1947-1983, Non-conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1983, cumulatif 1947-1983, secteur non-conventionnel

	1983	Cumulative 1947-1983
		Cumulatif 1947-1983
	millions of dollars	
	millions de dollars	
Capital expenditures - Dépenses d'investissement:		
Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. - Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	422.6	4,727.8
Operating costs - Dépenses d'exploration:		
Including taxes, royalties, (1) administration expense, land acquisition and retention costs, reclamation costs, other operating costs, etc. - Y compris les taxes, les redevances (1), les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendication et les autres d'opération, etc.	1,444.0	6,937.2
<b>Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux</b>	<b>1,866.6</b>	<b>11,665.0</b>

(1) Synthetic Crude Oil royalties amounted to \$388,400,000 during 1983.

(1) Les redevances pour le pétrole brut synthétique ont été de \$388,400,000 en 1983.

TEXT TABLE II. Synthetic Crude Oil Reserves

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthétique

	Thousands of cubic metres
	Milliers de mètres cubes
Remaining reserves at 31-12-82 - Réserves estimées au 31-12-82	215 112
1983 negative revisions - Révisions négatives en 1983	-
Reserves added in 1983 - Additions aux réserves en 1983:	
- by positive revisions - à cause de révisions positives	-
- by extensions - à cause d'extensions	-
- by new projects - à cause de nouveaux projets	-
Gross additions in 1983 - Additions brutes en 1983	-
Reserves at 31-12-82 plus 1983 gross additions - Somme des réserves au 31-12-82 et des additions brutes en 1983	215 112
Less 1983 net production (1) - Moins production nette en 1983 (1)	9 258
Remaining reserves at 31-12-83 - Réserves estimées au 31-12-83	205 854
Net change in reserves during 1983 - Changement net dans les réserves en 1983	-9 258

(1) Preliminary estimate.

(1) Estimation préliminaire.

## TEXT TABLE III. 1983 Royalty Allocation

## TABLEAU EXPLICATIF III. Allocation de rédevances, 1983

---

	Millions of dollars
	Millions de dollars
<hr/>	
Total royalties, Canada(1) - Rédevances en total, Canada(1)	6,178.9
Federal Crown Royalties - Rédevances Fédéral de la Couronne	1.4
Provincial Crown Royalties - Rédevances Provincial de la Couronne	5,190.2
Non Crown Royalties and Other - Autres rédevances et paiements	987.3

---

(1) Net of applicable incentive credits; excludes Synthetic Crude Oil royalties and BCPC deemed royalties.

(1) Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclu les rédevances sur le pétrole brut synthétique et les rédevances présumées de la BCPC.

TABLE 1. Principal Statistics, (1) 1974-1983

TABLEAU 1. Statistiques principales (1), 1974-1983

Year and province Année et province	Estab- lish- ments Éta- blisse- ments	Producing activity - Activité de production							Total activity - Activité totale				
		Production and related workers Travailleurs de la production et assimilés			Cost of electricity Coût de l'élec- tricité	Cost of materials and supplies and fuel Coût des matières et four- nitures et du combus- tible	Value of marketable production Valeur de la production marchande	Value added Valeur ajoutée	Working owners and partners Proprié- taires et as- sociés actifs	Employees Salariés		Value added Valeur ajoutée	
		Number Nombre	Person- hours paid Heures- personnes payées	Wages Salai- res						Number Nombre	Salaries and wages Traite- ments et salaires		
number		thousands	thousands of dollars					number		thousands of dollars			
nombre		milliers	milliers de dollars					nombre		milliers de dollars			
1974	883	4,845	10,326	62,307	44,452	81,688	4,836,328	4,710,188	-	18,155	257,969	4,724,990	
1975	807	4,679	9,772	67,376	42,711	110,260	5,974,735	5,821,764	-	18,053	280,884	5,838,459	
1976	718	4,931	10,360	79,176	60,300	159,697	7,238,022	7,018,025	-	19,096	341,032	7,052,003	
1977	719	5,191	11,082	92,593	61,849	175,868	8,898,141	8,660,424	-	20,240	387,223	8,698,328	
1978	677	5,425	11,571	101,255	74,958	183,086	10,268,758	10,010,714	-	22,045	452,935	10,078,579	
1979	664	5,764	12,227	116,565	85,485	268,750	12,751,436	12,397,201	-	24,554	542,736	12,554,120	
1980	833	6,401	13,594	143,586	101,441	335,484	15,144,203	14,707,278	-	27,448	673,031	14,917,258	
1981	862	6,696	14,509	198,750	118,769	412,410	16,413,222	15,882,043	-	28,783	807,863	15,924,652	
1982:													
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlan- tique	3	-	-	-	-	-	43	43	-	1	47	43	
Québec	4	6	13	133	-	-	-	-	-	106	3,407	-	
Ontario	31	152	294	2,816	239	3,133	55,856	52,484	-	272	6,586	52,784	
Manitoba	45	48	96	1,059	1,003	2,961	89,255	85,291	-	94	2,207	85,612	
Saskatchewan	136	407	936	12,177	20,014	36,941	1,217,619	1,160,664	-	977	30,725	1,162,376	
Alberta	307	6,048	12,200	181,732	132,010	458,380	17,393,541	16,803,151	-	28,730	939,546	16,848,692	
British Columbia - Co- lombie-Britannique	139	292	596	8,333	-	14,334	748,748	734,414	-	437	14,672	736,033	
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord- Ouest et Îles de l'Arctique	48	614	1,502	36,423	-	2,197	15,729	13,532	-	951	46,085	9,820	
Off shore - Large des côtes:													
East - Est	42	1	2	24	-	-	-	-	-	131	6,561	4,415	
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
West - Ouest	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total	756	7,568	15,639	242,697	153,266	517,946	19,520,791	18,849,579	-	31,699	1,049,836	18,899,775	
1983:													
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlan- tique	12	-	-	-	-	-	41	41	-	-	-	41	
Québec	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ontario	28	155	299	3,578	341	7,519	63,531	55,671	-	348	11,438	56,245	
Manitoba	65	54	90	1,122	1,119	3,941	152,909	147,849	-	108	2,211	148,359	
Saskatchewan	203	433	926	12,141	25,153	51,009	1,842,226	1,766,064	-	930	31,579	1,769,288	
Alberta	354	6,524	13,121	213,266	169,378	519,581	20,017,288	19,328,329	-	30,351	1,114,039	19,349,930	
British Columbia - Co- lombie-Britannique	149	288	609	7,515	-	13,885	817,903	804,018	-	448	13,701	802,900	
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord- Ouest et Îles de l'Arctique	55	705	1,662	41,223	-	2,251	36,351	34,100	-	1,042	57,154	30,594	
Off shore - Large des côtes:													
East - Est	51	1	1	19	-	-	-	-	-	191	10,933	13,900	
Hudson Bay - Baie d'Hudson	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
West - Ouest	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total	926	8,160	16,708	278,864	195,991	598,186	22,930,249	22,136,072	-	33,418	1,241,055	22,171,257	
Percentage change - Variation en pour- centage:													
1982/1983	+22.5	+10.8	+6.8	+14.9	+27.9	+15.5	+17.5	+17.4	-	+5.4	+18.2	+17.3	
1981/1982	-12.3	-13.0	+7.8	+22.1	+29.0	+25.6	+18.9	+18.7	-	+10.1	+30.0	+18.7	

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.

TABLE 2. Drilling Completions, 1983(1)

No.		Oil		Gas		Total producers	
		Pétrole		Gaz		Productifs	
		number	metres	number	metres	number	metres
		nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
Territories and Arctic Islands:							
1	New field wildcats	1	3 955	1	2 090	2	6 045
2	New pool wildcats	1	2 240	-	-	1	2 240
3	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
4	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
5	Outposts	-	-	-	-	-	-
6	<b>Total exploratory tests</b>	<b>2</b>	<b>6 195</b>	<b>1</b>	<b>2 090</b>	<b>3</b>	<b>8 285</b>
7	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
8	Development wells	30	24 492	-	-	30	24 492
9	Service wells	-	-	-	-	-	-
10	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
11	<b>Total completions</b>	<b>32</b>	<b>30 687</b>	<b>1</b>	<b>2 090</b>	<b>33</b>	<b>32 777</b>
British Columbia:							
12	New field wildcats	1	2 136	4	8 256	5	10 392
13	New pool wildcats	-	-	2	4 000	2	4 000
14	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
15	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
16	Outposts	4	6 592	7	17 199	11	23 791
17	<b>Total exploratory tests</b>	<b>5</b>	<b>8 728</b>	<b>13</b>	<b>29 455</b>	<b>18</b>	<b>38 183</b>
18	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
19	Development wells	21	33 929	6	9 695	27	43 624
20	Service wells	-	-	-	-	-	-
21	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
22	<b>Total completions</b>	<b>26</b>	<b>42 657</b>	<b>19</b>	<b>39 150</b>	<b>45</b>	<b>81 807</b>
Alberta:							
23	New field wildcats	13	25 484	14	25 309	27	50 793
24	New pool wildcats	221	366 001	210	334 104	431	700 105
25	Deeper pool tests	114	207 283	107	144 391	221	351 674
26	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
27	Outposts	78	125 592	44	69 753	122	195 345
28	<b>Total exploratory tests</b>	<b>426</b>	<b>724 360</b>	<b>375</b>	<b>573 557</b>	<b>801</b>	<b>1 297 917</b>
29	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
30	Development wells	2,031	2 367 178	813	794 402	2 844	3 161 580
31	Service wells	-	-	-	-	-	-
32	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
33	<b>Total completions</b>	<b>2,457</b>	<b>3 091 538</b>	<b>1,188</b>	<b>1 367 959</b>	<b>3,645</b>	<b>4 459 497</b>
Saskatchewan:							
34	New field wildcats	26	25 576	13	11 700	39	37 276
35	New pool wildcats	101	95 487	11	7 271	112	102 758
36	Deeper pool tests	20	20 968	26	19 927	46	40 895
37	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
38	Outposts	132	121 870	22	18 103	154	139 973
39	<b>Total exploratory tests</b>	<b>279</b>	<b>263 901</b>	<b>72</b>	<b>57 001</b>	<b>351</b>	<b>320 902</b>
40	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
41	Development tests	1,133	1 016 216	94	58 296	1,227	1 074 512
42	Service wells	-	-	-	-	-	-
43	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
44	<b>Total completions</b>	<b>1,412</b>	<b>1 280 117</b>	<b>166</b>	<b>115 297</b>	<b>1,578</b>	<b>1 395 414</b>
Manitoba:							
45	New field wildcats	17	16 470	-	-	17	16 470
46	New pool wildcats	1	1 225	-	-	1	1 225
47	Deeper pool tests	3	2 976	-	-	3	2 976
48	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
49	Outposts	24	22 792	-	-	24	22 792
50	<b>Total exploratory tests</b>	<b>45</b>	<b>43 463</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>45</b>	<b>43 463</b>
51	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
52	Development tests	178	163 073	-	-	178	163 073
53	Service wells	-	-	-	-	-	-
54	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
55	<b>Total completions</b>	<b>223</b>	<b>206 536</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>223</b>	<b>206 536</b>

See footnote(s) at end of table.



TABLEAU 2. Forages complétés en 1983(1)

Abandoned		Suspended		Total			
Abandonnés		Suspendus					N°
number	metres	number	metres	number	metres		
nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres		
Territoires du Nord-Ouest & Îles de l'Arctique:							
8	19 995	-	-	10	26 040	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	1
-	-	-	-	1	2 240	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	2
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	3
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	4
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension	5
8	19 995	-	-	11	28 280	Total des essais exploratoires	6
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	7
-	-	-	-	30	24 492	Puits de développement	8
-	-	-	-	26	18 937	Puits de service	9
-	-	-	-	-	-	Autres puits	10
8	19 995	-	-	67	71 709	Total des forages complétés	11
Colombie-Britannique:							
2	2 585	-	-	7	12 977	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	12
1	1 790	-	-	3	5 790	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	13
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	14
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	15
8	14 059	-	-	19	37 850	Sondages d'extension	16
11	18 434	-	-	29	56 617	Total des essais exploratoires	17
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	18
20	29 294	-	-	47	72 918	Puits de développement	19
-	-	-	-	-	-	Puits de service	20
-	-	-	-	-	-	Autres puits	21
31	47 728	-	-	76	129 535	Total des forages complétés	22
Alberta:							
77	125 453	-	-	104	176 246	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	23
324	509 817	11	23 147	766	1 233 069	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	24
95	134 502	1	1 445	317	487 621	Essais de gisements profonds	25
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	26
61	86 152	-	-	183	281 497	Sondages d'extension	27
557	855 924	12	24 592	1,370	2 178 433	Total des essais exploratoires	28
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	29
348	426 767	5	7 834	3,197	3 596 181	Puits de développement	30
-	-	-	-	52	69 078	Puits de service	31
-	-	-	-	-	-	Autres puits	32
905	1 282 691	17	32 426	4,619	5 843 692	Total des forages complétés	33
Saskatchewan:							
24	24 392	-	-	63	61 668	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	34
70	71 007	-	-	182	173 765	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	35
1	3 271	-	-	47	44 166	Essais de gisements profonds	36
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	37
58	64 530	-	-	212	204 503	Sondages d'extension	38
153	163 200	-	-	504	484 102	Total des essais exploratoires	39
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	40
91	105 915	2	3 126	1,320	1 183 553	Puits de développement	41
-	-	-	-	16	15 869	Puits de service	42
-	-	-	-	-	-	Autres puits	43
244	269 115	2	3 126	1,840	1 683 524	Total des forages complétés	44
Manitoba:							
12	12 001	-	-	29	28 471	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	45
-	-	-	-	1	1 225	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	46
-	-	-	-	3	2 976	Essais de gisements profonds	47
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	48
2	1 983	-	-	26	24 775	Sondages d'extension	49
14	13 984	-	-	59	57 447	Total des essais exploratoires	50
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	51
10	8 496	-	-	188	171 569	Puits de développement	52
-	-	-	-	1	952	Puits de service	53
-	-	-	-	5	4 324	Autres puits	54
24	22 480	-	-	253	234 292	Total des forages complétés	55

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 2. Drilling Completions, 1983(1) - Concluded

No.		Oil		Gas		Total producers	
		Pétrole		Gaz		Productifs	
		number	metres	number	metres	number	metres
		nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
Ontario:							
1	New field wildcats	-	-	-	-	-	-
2	New pool wildcats	7	4 269	4	1 795	11	6 064
3	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
4	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
5	Outposts	-	-	3	1 321	3	1 321
6	<b>Total exploratory tests</b>	<b>7</b>	<b>4 269</b>	<b>7</b>	<b>3 116</b>	<b>14</b>	<b>7 385</b>
7	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
8	Development wells	29	11 399	52	21 943	81	33 342
9	Service wells	-	-	-	-	-	-
10	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
11	<b>Total completions</b>	<b>36</b>	<b>15 668</b>	<b>59</b>	<b>25 059</b>	<b>95</b>	<b>40 727</b>
Nova Scotia:							
12	New field wildcats	-	-	-	-	-	-
13	New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
14	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
15	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
16	Outposts	-	-	-	-	-	-
17	<b>Total exploratory tests</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
18	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
19	Development wells	-	-	-	-	-	-
20	Service wells	-	-	-	-	-	-
21	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
22	<b>Total completions</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
East Coast offshore:							
23	New field wildcats	-	-	3	17 217	3	17 217
24	New pool wildcats	-	-	1	6 176	1	6 176
25	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
26	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
27	Outposts	-	-	-	-	-	-
28	<b>Total exploratory tests</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4</b>	<b>23 393</b>	<b>4</b>	<b>23 393</b>
29	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
30	Development wells	3	11 501	1	5 960	4	17 461
31	Service wells	-	-	-	-	-	-
32	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
33	<b>Total completions</b>	<b>3</b>	<b>11 501</b>	<b>5</b>	<b>29 353</b>	<b>8</b>	<b>40 854</b>
Quebec:							
34	New field wildcats	-	-	-	-	-	-
35	New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
36	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
37	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
38	Outposts	-	-	-	-	-	-
39	<b>Total exploratory tests</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
40	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
41	Development tests	-	-	-	-	-	-
42	Service wells	-	-	-	-	-	-
43	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
44	<b>Total completions</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Canada:							
45	New field wildcats	58	73 621	35	64 572	93	138 193
46	New pool wildcats	331	469 222	228	353 346	559	822 568
47	Deeper pool tests	137	231 227	133	164 318	270	395 545
48	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
49	Outposts	238	276 846	76	106 376	314	383 222
50	<b>Total exploratory tests</b>	<b>764</b>	<b>1 050 916</b>	<b>472</b>	<b>688 612</b>	<b>1,236</b>	<b>1 739 528</b>
51	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
52	Development tests	3,425	3 627 788	966	890 296	4,391	4 518 084
53	Service wells	-	-	-	-	-	-
54	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
55	<b>Total completions</b>	<b>4,189</b>	<b>4 678 704</b>	<b>1,438</b>	<b>1 578 908</b>	<b>5,627</b>	<b>6 257 612</b>

(1) Canadian Petroleum Association.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1983(1) - fin

Abandoned		Suspended		Total		No	
Abandonnés		Suspendus					
number	metres	number	metres	number	metres		
nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres		
Ontario:							
3	1 540	-	-	3	1 540	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	1
22	17 184	1	143	34	23 391	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	2
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	3
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	4
8	3 767	-	-	11	5 088	Sondages d'extension	5
33	22 491	1	143	48	30 019	Total des essais exploratoires	6
-	-	-	-	28	6 484	Essais stratigraphiques	7
39	20 035	1	181	121	53 558	Puits de développement	8
-	-	-	-	2	659	Puits de service	9
-	-	-	-	17	8 845	Autres puits	10
72	42 526	2	324	216	99 565	Total des forages complétés	11
Nouvelle-Écosse:							
1	1 097	-	-	1	1 097	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	12
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	13
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	14
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	15
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension	16
1	1 097	-	-	1	1 097	Total des essais exploratoires	17
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	18
-	-	-	-	-	-	Puits de développement	19
-	-	-	-	-	-	Puits de service	20
-	-	-	-	-	-	Autres puits	21
1	1 097	-	-	1	1 097	Total des forages complétés	22
Large des côtes Est:							
14	58 827	-	-	17	76 044	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	23
-	-	-	-	1	6 176	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	24
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	25
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	26
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension	27
14	58 827	-	-	18	82 220	Total des essais exploratoires	28
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	29
-	-	-	-	4	17 461	Puits de développement	30
-	-	-	-	-	-	Puits de service	31
-	-	-	-	-	-	Autres puits	32
14	58 827	-	-	22	99 681	Total des forages complétés	33
Québec:							
1	2 500	-	-	1	2 500	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	34
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	35
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	36
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	37
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension	38
1	2 500	-	-	1	2 500	Total des essais exploratoires	39
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	40
-	-	-	-	-	-	Puits de développement	41
-	-	-	-	-	-	Puits de service	42
-	-	-	-	-	-	Autres puits	43
1	2 500	-	-	1	2 500	Total des forages complétés	44
Canada:							
142	248 390	-	-	235	386 583	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	45
417	599 798	12	23 290	988	1 445 656	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	46
96	137 773	1	1 445	367	534 763	Essais de gisements profonds	47
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	48
137	170 491	-	-	451	553 713	Sondages d'extension	49
792	1 156 452	13	24 735	2,041	2 920 715	Total des essais exploratoires	50
-	-	-	-	28	6 484	Essais stratigraphiques	51
508	590 507	8	11 141	4,907	5 119 732	Puits de développement	52
-	-	-	-	97	105 495	Puits de service	53
-	-	-	-	22	13 169	Autres puits	54
1,300	1 746 959	21	35 876	7,095	8 165 595	Total des forages complétés	55

(1) Association Pétrolène du Canada.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1982 and 1983

No.	Canada	Atlantic provinces	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	
		Provinces de l'Atlantique					
thousands of dollars - milliers de dollars							
1982:							
Exploration(1)							
1	Geological and geophysical operations	562,918	6,008	6,631	1,314	2,866	22,294
2	Exploratory drilling	2,670,574	6,000	3,538	11,897	13,079	34,606
3	Land acquisitions and rentals(2)	568,366	393	709	3,108	3,183	42,656
4	Total	3,801,858	12,401	10,878	16,319	19,128	99,556
Development(1)							
5	Development drilling	1,194,064	-	-	20,892	15,247	72,010
6	Field equipment(3)	1,026,370	-	-	5,491	8,400	55,670
7	Enhanced recovery and pressure maintenance	208,852	-	-	-	250	18,934
8	Natural gas plants	522,841	-	-	6,278	-	2,307
9	Other	-	-	-	-	-	-
10	Total	2,952,127	-	-	32,661	23,897	148,921
Operating							
11	Field and well operations	1,841,111	-	-	4,087	8,708	197,531
12	Natural gas processing plants	505,321	-	-	11,880	-	7,341 <sup>F</sup>
13	Taxes (excluding income tax)	246,462	-	-	1,705	4,703	37,518
14	Other operating expenses	-	-	-	-	-	-
15	Total	2,592,894	-	-	17,672	13,411	242,390
16	Royalties(4)	5,645,301	-	-	5,561	26,167	434,025
17	Total expenditures	14,992,180	12,401	10,878	72,213	82,603	924,892
1983:							
Exploration(1)							
18	Geological and geophysical operations	609,222	7,014	1,269	766	4,123	40,602
19	Drilling	3,265,909	1,284	750	15,106	12,401	67,329
20	Land acquisitions and rentals(2)	759,938	425	242	5,039	5,282	117,245
21	Total	4,635,069	8,723	2,261	20,911	21,806	225,176
Development(1)							
22	Drilling	1,171,610	-	-	22,212	23,887	143,921
23	Field equipment(3)	899,930	-	-	2,317	15,751	87,407
24	Enhanced recovery and pressure maintenance	130,261	-	-	1,073	-	18,797
25	Natural gas plants	195,799	-	-	2,664	3,037	2,076
26	Other	2,801	-	-	327	-	159
27	Total	2,400,401	-	-	28,593	42,675	252,360
Operating							
28	Field and well operations	2,126,837	-	-	9,839	11,592	267,627
29	Natural gas processing plants	548,794	-	-	28,477	-	9,923
30	Taxes (excluding income tax)	262,413	-	-	3,472	4,793	39,128
31	Other operating expenses	-	-	-	-	-	-
32	Total	2,938,044	-	-	41,788	16,385	316,678
33	Royalties(4)	6,178,972	-	-	7,998	35,620	571,732
34	Total expenditures	16,152,486	8,723	2,261	99,290	116,486	1,365,946

(1) Including PIP grants.

(2) Includes: bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.

(3) Includes: tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities.

(4) Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties and BCPC deemed royalties.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie pétrolière, 1982 et 1983

Alberta	British Columbia	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	Off shore - Large des côtes				N <sup>o</sup>
	Colombie-Britannique	Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	East	Hudson Bay	West		
			Est	Baie d'Hudson	Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
1982:							
Exploration(1)							
325,107	36,091	68,347	87,424	6,480	356	Exploration géologique et géophysique	1
1,076,345	99,257	787,666	638,186	-	-	Forage d'exploration	2
465,644	47,984	2,212	2,477	-	-	Acquisition et location de terrains	3
1,867,096	183,332	858,225	728,087	6,480	356	Total	4
Développement(1)							
942,500	39,819	103,596	-	-	-	Forage de mise en valeur	5
839,509	28,502	82,336	6,462	-	-	Équipement utilisé dans les chantiers	6
132,400	168	57,100	-	-	-	Récupération assistée et maintien de la pression	7
493,688	20,568	-	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	8
-	-	-	-	-	-	Autres	9
2,408,097	89,057	243,032	6,462	-	-	Total	10
Exploitation							
1,523,826	90,047	16,912	-	-	-	Exploitation des champs et des puits	11
468,523 <sup>c</sup>	16,967	610	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	12
192,963	9,573	-	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation	14
2,185,312	116,587	17,522	-	-	-	Total	15
5,098,130	79,181	2,237	-	-	-	Redevances(2)	16
11,558,635	468,157	1,121,016	734,549	6,480	356	Dépenses totales	17
1983:							
Exploration(1)							
372,740	33,709	74,848	67,632	5,064	1,455	Exploration géologique et géophysique	18
1,017,395	57,142	901,821	1,192,681	-	-	Forage d'exploration	19
565,099	66,369	221	16	-	-	Acquisition et location de terrains	20
1,955,234	157,220	976,890	1,260,329	5,064	1,455	Total	21
Développement(1)							
906,316	25,630	49,644	-	-	-	Forage de mise en valeur	22
653,817	17,134	120,393	3,107	-	-	Équipement utilisé dans les chantiers	23
59,292	160	50,939	-	-	-	Récupération assistée et maintien de la pression	24
179,724	8,270	28	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	25
2,313	2	-	-	-	-	Autres	26
1,801,462	51,200	221,004	3,107	-	-	Total	27
Exploitation							
1,734,669	84,930	18,180	-	-	-	Exploitation des champs et des puits	28
492,407	17,909	78	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	29
204,734	10,286	-	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	30
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation	31
2,431,810	113,125	18,258	-	-	-	Total	32
5,467,202	95,020	1,400	-	-	-	Redevances(2)	33
11,655,708	416,565	1,217,552	1,263,436	5,064	1,455	Dépenses totales	34

(1) Comprend les subventions du PESP.

(2) Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinentes.

(3) Comprend les biens corporels, le puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.

(4) Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclu les redevances sur le pétrole brut synthétique et les redevances présumées du BCPC.



TABLE 4. Marketable Production and Values, 1980-1983

Product No.	1980		1981	
	thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars
	milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars
1 Crude oil	75 348.9	7,305,663	67 218.0	7,889,865
2 Synthetic crude oil(1)	7 966.3	1,716,589	7 199.2	1,548,362
3 Condensate	167.6	16,177	140.1	16,383
4 Pentanes plus	6 048.1	600,967	5 795.0	695,565
5 Propane	5 402.4	458,752	5 253.2	514,632
6 Butanes	3 365.9	424,467	3 150.5	440,260
7 Ethane	4 355.8	342,976	4 700.4	449,594
8 Natural gas	68 764 900	5,642,843	67 857 800	5,910,975
	thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes	
	milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques	
9 Sulphur	5 944.5	352,358	5 996.3	495,948
10 Total value	...	16,860,792	...	17,961,584

(1) Includes volume and value of experimental crude oil.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1983

Product		New Brunswick					
		Canada	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	
No.		all values and quantities are expressed in thousands					
		toutes valeurs et quantités exprimées en milliers					
Net production withdrawals:							
1	Crude oil	cubic metres	67 922.8	0.1	-	83.6	738.3
2		dollars	13,444,739	13	-	17,441	152,909
3	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	10 712.6(1)	-	-	-	-
4		dollars	2,625,770	-	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	115.6	-	-	-	-
6		dollars	22,065	-	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	5 295.5	-	-	-	-
8		dollars	1,047,906	-	-	-	-
9	Propane	cubic metres	4 858.9	-	-	-	-
10		dollars	545,094	-	-	-	-
11	Butanes	cubic metres	3 154.5	-	-	-	-
12		dollars	562,037	-	-	-	-
13	Ethane	cubic metres	4 703.7	-	-	-	-
14		dollars(4)	526,109	-	-	-	-
15	Natural gas	'000's of cubic metres	83 500.7	1.6	-	460.9	-
16		dollars	7,077,210	28	-	46,090	-
17	Sulphur	metric tonnes	5 726.0	-	-	-	-
18		dollars	385,383	-	-	-	-
19	Total value	dollars	26,236,313	41	-	63,531	152,909

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1980-1983

1982		1983		Produit	Nº
thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars		
milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars		
65 413.7	10,085,851	67 917.2	13,443,659	Pétrole brut	1
8 239.5	2,072,459	10 712.6	2,625,770	Pétrole brut synthétique(1)	2
143.0	22,103	115.6	22,065	Condensat	3
5 673.0	891,446	4 910.4	1,047,906	Pentanes plus	4
5 298.2	452,730	4 858.9	545,094	Propane	5
3 223.0	493,241	3 154.5	562,037	Butanes	6
4 267.0	464,100	4 703.7	526,109	Ethane	7
69 289 300	6,649,411	65 132 300	6,403,019	Gaz naturel	8
thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes			
milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques			
5 378.1	461,909	5 641.0	379,833	Soufre	9
---	21,593,250	---	25,555,492	Valeur totale	10

(1) Inclus le volume et la valeur de pétrole brut expérimental.

TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1983

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon and Northwest Territories		Produit	Nº
		Colombie- Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest			
all values and quantities are expressed in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Prélèvements nets de production:						
9 535.5	55 317.1	2 078.8	169.4	mètres cubes	Pétrole brut	1
1,783,479	11,071,162	400,751	18,984	dollars		2
-	10 712.6(1)	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique(1)	3
-	2,625,770	-	-	dollars		4
-	98.0	17.6	-	mètres cubes	Condensat	5
-	18,672	3,393	-	dollars		6
20.4	5 161.1	114.0	-	mètres cubes	Pentanes plus	7
4,046	1,021,883	21,977	-	dollars		8
66.7	4 729.7	62.5	-	mètres cubes	Propane	9
7,502	531,997	5,595	-	dollars		10
-	-	-	-	-	-	-
41.8	3 032.4	80.3	-	mètres cubes	Butanes	11
7,481	542,739	11,817	-	dollars		12
45.0	4 658.7	-	-	mètres cubes	Ethane	13
5,033	521,076	-	-	dollars(4)		14
1 450.5	73 642.5	7 751.0	198.4(2)	'000's de	Gaz naturel	15
54,033	6,577,055	381,306	18,698	mètres cubes		16
-	5 467.0	259.0	-	tonnes métriques	Soufre	17
-	356,973	28,410	-	dollars		18
1,861,574	23,267,327	853,249	37,682	dollars	Valeur totale	19

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1983 - Concluded

Product		Canada	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	
No.		all values and quantities are expressed in thousands toutes valeurs et quantités exprimées en milliers					
Marketable production:							
1	Crude oil	cubic metres	67 917.2	0.1	-	83.6	738.3
2		dollars	13,443,659	13	-	17,441	152,909
3	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	10 712.6(1)	-	-	-	-
4		dollars	2,625,770	-	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	115.6	-	-	-	-
6		dollars	22,065	-	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	4 910.4	-	-	-	-
8		dollars	1,047,906	-	-	-	-
9	Propane	cubic metres	4 858.9	-	-	-	-
10		dollars	545,094	-	-	-	-
11	Butane	cubic metres	3 154.5	-	-	-	-
12		dollars	562,037	-	-	-	-
13	Ethane	cubic metres	4 703.7	-	-	-	-
14		dollars(4)	526,109	-	-	-	-
15	Natural Gas	'000's of cubic metres	65 132.3	1.6	-	460.9	-
16		dollars	6,403,019	28	-	46,090	-
17	Sulphur	metric tonnes	5 641.0	-	-	-	-
18		dollars	379,833	-	-	-	-
19	Total value	dollars	25,555,492	41	-	63,531	152,909
Shipments:							
20	Crude oil	cubic metres	67 916.5	0.1	-	83.6	735.6
21		dollars	13,443,118	13	-	17,441	152,350
22	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	10 710.9(1)	-	-	-	-
23		dollars	2,625,339	-	-	-	-
24	Condensate	cubic metres	115.6	-	-	-	-
25		dollars	22,065	-	-	-	-
26	Pentanes plus	cubic metres	5 299.9	-	-	-	-
27		dollars	1,048,668	-	-	-	-
28	Propane	cubic metres	4 715.0	-	-	-	-
29		dollars	528,919	-	-	-	-
30	Butanes	cubic metres	2 985.4	-	-	-	-
31		dollars	531,831	-	-	-	-
32	Ethane	cubic metres	4 688.7	-	-	-	-
33		dollars(4)	524,431	-	-	-	-
34	Natural gas	'000's of cubic metres	65 132.3	1.6	-	460.9	-
35		dollars	6,403,019	28	-	46,090	-
36	Sulphur	metric tonnes	6 474.5	-	-	-	-
37		dollars	434,235	-	-	-	-
38	Total value	dollars	25,561,625	41	-	63,531	152,350

(1) Includes 1 455.0 thousand cubic metres of experimental crude.

(2) Includes 180.9 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(3) Includes 145.4 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(4) Due to confidentiality, value of ethane is calculated using the export unit price per cubic metre as derived by the National Energy Board.

TABLEAU 5. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1983 - fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon and Northwest Territories  Yukon et Territoires du Nord-Ouest		Produit	NO
all values and quantities are expressed in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Production marchande:						
9 535.5 1,783,479	55 317.1 11,071,162	2 073.2 399,671	169.4 18,984	mètres cubes dollars	Pétrole brut	1 2
-	10 712.6(1) 2,625,770	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	3 4
-	98.0 18,672	17.6 3,393	-	mètres cubes dollars	Condensat	5 6
20.4 4,046	5 161.1 1,021,883	114.0 21,977	-	mètres cubes dollars	Pentanes plus	7 8
66.7 7,502	4 729.7 531,997	62.5 5,595	-	mètres cubes dollars	Propane	9 10
41.8 7,481	3 032.4 542,739	80.3 11,817	-	mètres cubes dollars	Butanes	11 12
45.0 5,033	4 658.7 521,076	-	-	mètres cubes dollars(4)	Ethane	13 14
908.7 34,685	57 335.8 5,958,336	6 262.0 347,040	163.3(3) 16,840	'000's de mètres cubes dollars	Gaz naturel	15 16
-	5 382.0 351,423	259.0 28,410	-	tonnes métriques dollars	Soufre	17 18
1,842,226	22,643,058	817,903	35,824	dollars	Valeur totale	19
Livraisons:						
9 535.5 1,783,479	55 315.3 11,070,826	2 072.3 399,498	174.1 19,511	mètres cubes dollars	Pétrole brut	20 21
-	10 710.9(1) 2,625,339	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	22 23
-	98.0 18,672	17.6 3,393	-	mètres cubes dollars	Condensat	24 25
20.4 4,046	5 165.0 1,022,645	114.5 21,977	-	mètres cubes dollars	Pentanes plus	26 27
66.7 7,502	4 586.3 515,867	62.0 5,550	-	mètres cubes dollars	Propane	28 29
41.8 7,481	2 865.2 512,813	78.4 11,537	-	mètres cubes dollars	Butanes	30 31
44.5 4,977	4 644.2 519,454	-	-	mètres cubes dollars(4)	Ethane	32 33
908.7 34,685	57 335.8 5,958,336	6 262.0 347,040	163.3(3) 16,840	'000's de mètres cubes dollars	Gaz naturel	34 35
-	6 216.0 405,880	258.5 28,355	-	tonnes métriques dollars	Soufre	36 37
1,842,170	22,649,832	817,350	36,351	dollars	Valeur totale	38

(1) Inclus 1 455.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Inclus 180.9 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(3) Inclus 145.4 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest.

(4) A cause de la confidentialité, la valeur pour l'éthane a été calculée à partir du prix unitaire à l'exportation dérivé par l'Office national de l'énergie.

TABLE 6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1983(1)

No.	thousands of cubic metres				
	British Columbia	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario
	Colombie- Britannique				
<b>Crude oil</b>					
1 Remaining reserves as at 12-31-1982	24 180	682 518	109 707	8 211	836
Revisions:					
2 Positive	1 463	48 938	12 833		100
3 Negative	-	26 503	4 347	136	-
4 Extensions	574	8 711	4 719	5 180	-
5 Discoveries	104	4 229	209	-	-
6 Total crude oil	2 141	35 375	13 414	5 044	100
7 1983 net production(4)	2 056	52 620	8 826	721	85
8 Remaining reserves as at 12-31-1983	24 265	665 273	114 295	12 534	851
9 Net change in reserves during 1983	85	-17 245	4 588	4 323	15
<b>Pentanes plus</b>					
10 Remaining reserves as at 12-31-1982	2 918	76 639	246	-	-
Revisions:					
11 Positive	1 021	4 813	39	-	-
12 Negative	669	1 565	5	-	-
13 Extensions	-	7	-	-	-
14 Discoveries	-	4	-	-	-
15 Total pentanes plus	352	3 259	34	-	-
16 1983 net production(4)	115	4 137	35	-	-
17 Remaining reserves as at 12-31-1983	3 155	75 761	245	-	-
18 Net change in reserves during 1983	237	-878	-1	-	-
19 Total crude oil and equivalent	27 420	741 034	114 540	12 534	851
<b>Marketable natural gas</b>					
millions of cubic metres					
20 Remaining reserves as at 12-31-1982	220 588	1 728 364	28 282	-	8 815
Revisions:					
21 Positive	6 705	136 398	34	-	4 783
22 Negative	9	94 642	206	-	60
23 Extensions	182	26 885	610	-	-
24 Discoveries	345	5 522	-	-	420
25 Total marketable gas	7 223	74 163	438	-	5 143
26 Net change in underground storage	-	-2 354	-13	-	-859
27 1983 net production(4)	5 620	55 407	1 057	-	460
28 Remaining reserves at 12-31-1983	222 191	1 744 766	27 650	-	12 639
29 Non-associated	207 862	1 484 613	26 193	-	7 505
30 Associated	10 866	191 021	343	-	-
31 Dissolved	3 463	68 827	966	-	-
32 Underground storage	-	305	148	-	5 134
33 Net change in reserves during 1983	1 603	16 402	-632	-	3 824

(1) Source: Canadian Petroleum Association. (Excludes Oil Sands reserves, see Text Table II.)

(2) As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves. Additionally, however, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist.

(3) Crude oil reserves were booked for the eastcoast offshore for the first time in year-end 1981 reserves.

(4) Preliminary estimate.



TABLEAU 6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées en 1983(1)

Eastern Canada	Mainland territo- ries(2)	Mackenzie Delta- Beaufort Sea(2)	Arctic Islands(2)	Eastcoast offshore(3)	Canada		
Est du Canada	Partie continen- tale des terri- toires(2)	Delta du Mackenzie- Mer de Beaufort(2)	Îles de l'Arcti- que(2)	Large de la côte atlant- tique(3)			
milliers de mètres cubes							Nº
<b>Pétrole brut</b>							
8	20 673	-	-	175 000	1 021 133	Réserves estimées au 12-31-1982	1
-	10 000	-	-	-	73 334	Revisions:	
-	-	-	-	-	30 986	Positives	2
-	-	-	-	-	19 184	Négatives	3
-	-	-	-	-	4 542	Extensions	4
-	-	-	-	-	4 542	Découvertes	5
-	10 000	-	-	-	66 074	Total du pétrole brut	6
-	180	-	-	-	64 488	Production nette de 1983(4)	7
8	30 493	-	-	175 000	1 022 719	Réserves estimées au 31-12-1983	8
-	9 820	-	-	-	1 586	Changement net dans les réserves en 1983	9
<b>Pentanes plus</b>							
-	195	9 552	4 732	-	94 282	Réserves estimées au 31-12-1982	10
-	-	-	-	-	5 873	Revisions:	
-	-	-	-	-	2 239	Positives	11
-	-	-	-	-	7	Négatives	12
-	-	-	-	-	7	Extensions	13
-	-	-	-	-	4	Découvertes	14
-	-	-	-	-	3 645	Total des pentanes plus	15
-	-	-	-	-	4 287	Production nette de 1983(4)	16
-	195	9 552	4 732	-	93 640	Réserves estimées au 31-12-1983	17
-	-	-	-	-	-642	Changement net dans les réserves en 1983	18
8	30 688	9 552	4 732	175 000	1 116 359	Total du pétrole brut et des hydrocarbures équivalents	19
millions de mètres cubes							
<b>Gaz marchand</b>							
228	11 412	212 810	380 551	-	2 591 050	Réserves estimées au 31-12-1982	20
-	620	-	-	-	148 540	Revisions:	
-	109	-	-	-	95 026	Positives	21
-	-	-	-	-	27 677	Négatives	22
-	-	-	-	-	6 287	Extensions	23
-	-	-	-	-	6 287	Découvertes	24
-	511	-	-	-	87 478	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-3 226	Changement net dans le stockage souterrain	26
7	156	-	-	-	62 707	Production nette de 1983(4)	27
221	11 767	212 810	380 551	-	2 612 595	Réserves estimées au 31-12-1983	28
194	11 288	212 810	380 551	-	2 331 016	Non associées	29
27	479	-	-	-	202 736	Associées	30
-	-	-	-	-	73 256	Dissoutes	31
-	-	-	-	-	5 587	Stockage souterrain	32
-7	355	-	-	-	21 545	Changement net dans les réserves en 1983	33

(1) Source: Association Pétrolière du Canada. (Exclus les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif II.)

(2) Comme dans le cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées. Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existence d'un volume minimum spécifique a été prouvé.

(3) Les réserves de pétrole brut au large de la côte atlantique ont été enregistrées pour la première fois à la fin de 1981.

(4) Estimé préliminaire.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1982 and 1983

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
1982:					
<b>Supply</b>					
Domestic production:					
1 Crude oil	0.1	85.6	582.3	8 104.4	54 383.7
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	8 239.5(1)
3 Less returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	0.1	85.6	582.3	8 104.4	62 623.2
5 Condensate	-	-	-	17.8	104.4
6 Pentanes plus	-	-	-	8.0	5 529.6
7 Net withdrawals	0.1	85.6	582.3	8 130.2	68 257.2
8 Imports	...	...	...	...	...
9 Total supply	0.1	85.6	582.3	8 130.2	68 257.2
<b>Disposition</b>					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	1 370.1(3)
11 Quebec	-	-	398.3	1 115.9	11 603.7
12 Ontario	-	85.6	127.1	1 881.8	23 127.2
13 Manitoba	-	-	-	153.4	1 502.5
14 Saskatchewan	-	-	-	97.3	1 999.3
15 Alberta	-	-	-	41.4	13 833.6
16 British Columbia	-	-	-	-	6 802.4
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	85.6	525.4	3 289.8	60 238.8
Export to United States:					
Petroleum administration:					
19 District I	-	-	-	-	-
20 District II	-	-	57.5	4 472.7	4 376.2
21 District IV	-	-	-	-	2 366.6
22 District V	-	-	-	-	1 108.9
23 Total	-	-	57.5	4 472.7	7 851.7
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	7.0	110.8	388.4
25 Transporters'	-	-	20.6	488.5	6 092.3 <sup>(2)</sup>
Closing:					
26 Field and plant	-	-	9.8	100.0	384.1
27 Transporters'	-	-	16.1	657.4	6 424.4
28 Net change	-	-	-1.7	+158.1	+327.8
29 Deliveries to other purchasers	0.1	-	-	-	37.6
30 Pipeline fuel	-	-	-	-	-
31 Field and plant use	-	-	-	-	-
32 Losses and adjustments	-	-	1.1	209.6	-198.7
33 Total disposition	0.1	85.6	582.3	8 130.2	68 257.2

(1) Includes 1 281.0 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 3 351.4 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 251.5 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(3) Crude oil received in the Atlantic provinces may not agree with crude delivered to Montreal by the crude in transit and withdrawals from inventories.

(4) Exports to United States include 3 412.3 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 252.0 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

**Note:** This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (SIC 361) and of Oil Pipeline Transport (SIC 4612).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1982 et 1983

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Nº
1982:						
Approvisionnement						
Production intérieure:						
2 078.3	173.2	65 407.6	...	65 407.6	Pétrole brut	1
-	-	8 239.5	...	8 239.5	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins repris pour l'injection	3
2 078.3	173.2	73 647.1	...	73 647.1	Total	4
20.8	-	143.0	...	143.0	Condensat	5
135.2	-	5 672.8	...	5 672.8	Pentanes plus	6
2 234.3	173.2	79 462.9	...	79 462.9	Prélèvement net	7
...	...	...	19 662.1(2)	19 661.1(2)	Importations	8
2 234.3	173.2	79 462.9	19 662.1	99 125.0	Approvisionnement total	9
Utilisation						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	1 370.1	6 332.7	7 702.8	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	13 117.9	11 003.3	24 121.2	Québec	11
-	-	25 221.7	2 326.1	27 547.8	Ontario	12
-	-	1 655.9	-	1 655.9	Manitoba	13
-	-	2 096.6	-	2 096.6	Saskatchewan	14
-	-	13 875.0	-	13 875.0	Alberta	15
2 224.1	-	9 026.5	-	9 026.5	Colombie-Britannique	16
-	173.0	173.0	-	173.0	Territoires du Nord-Ouest	17
2 224.1	173.0	66 536.7	19 662.1	86 198.8	Total	18
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
-	-	-	-	-	District I	19
-	-	8 906.4	-	8 906.4	II	20
-	-	2 366.6	-	2 366.6	IV	21
15.3	-	1 124.2	-	1 124.2	V	22
15.3	-	12 397.2(3)	-	12 397.2(3)	Total	23
Stocks:						
Début d'exercice:						
11.8	8.5	526.5	-	526.5	Gisements et usines de traitement	24
112.9	-	6 714.3	69.8 <sup>(1)</sup>	6 784.1	Transporteurs	25
Fin d'exercice:						
12.3	9.0	515.2	-	515.2	Gisements et usines de traitement	26
97.6	-	7 195.5	61.0	7 256.5	Transporteurs	27
-14.8	+0.5	+469.9	-8.8	+461.1	Variation nette	28
-	-	37.7	-	37.7	Livraison à d'autres acheteurs	29
-	-	-	-	-	Carburants consommés par les pipe-lines	30
-	-	-	-	-	Consommation des gisements et usines de traitement	31
9.7	-0.3	21.4	8.8	30.2	Pertes et ajustements	32
2 234.3	173.2	79 462.9	19 662.1	99 125.0	Total de l'utilisation	33

(1) Incluant 1 281.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les importations comprennent 3 351.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 251.5 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Les arrivages de pétrole brut dans les provinces de l'Atlantique peuvent différer des livraisons à Montréal par le pétrole en transit et les prélèvements de inventaires.

(4) Les exportations aux États-Unis comprennent 3 412.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 252.0 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données émanant des raffineries de pétrole (CTI 361) et du transport de pétrole brut par pipe-line (CTI 4612).

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1982 and 1983 - Concluded

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
1983:					
Supply					
Domestic production:					
1 Crude oil	0.1	83.6	738.3	9 535.5	55 317.1
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	10 712.6(1)
3 Less returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	0.1	83.6	738.3	9 535.5	66 029.7
5 Condensate	-	-	-	-	98.0
6 Pentanes plus	-	-	-	20.4	5 161.1
7 Net withdrawals	0.1	83.6	738.3	9 555.9	71 288.8
8 Imports	...	...	...	...	...
9 Total supply	0.1	83.6	738.3	9 555.9	71 288.8
Disposition					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	2 669 0(3)
11 Quebec	-	-	375.1	1 693.0	9 613.4
12 Ontario	-	83.6	210.4	1 758.1	24 965.2
13 Manitoba	-	-	81.8	90.5	769.3
14 Saskatchewan	-	-	-	160.8	1 646.3
15 Alberta	-	-	-	-	15 198.7
16 British Columbia	-	-	-	-	5 793.6
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	83.6	667.3	3 702.4	60 655.5
Export to United States:					
Petroleum administration:					
19 District I	-	-	-	67.0	1 107.9
20 II	-	-	71.4	5 829.4	6 265.6
21 IV	-	-	-	-	2 519.0
22 V	-	-	-	-	936.2
23 Total United States	-	-	71.4	5 896.4	10 828.7
24 Other countries	-	-	-	-	218.8
25 Total exports	-	-	71.4	5 896.4	11 047.5
Inventories:					
Opening:					
26 Field and plant	-	-	9.8	100.0	384.1
27 Transporters'	-	-	16.1	657.4	6 424.4
Closing:					
28 Field and plant	-	-	12.8	101.0	397.9
29 Transporters'	-	-	11.2	593.2	6 228.5
30 Net change	-	-	-1.9	-63.2	-182.1
31 Deliveries to other purchasers	0.1	-	-	-	47.4
32 Pipeline fuel	-	-	-	-	-
33 Field and plant use	-	-	-	-	-
34 Losses and adjustments	-	-	1.5	20.3	-279.5
35 Total disposition	0.1	83.6	738.3	9 555.9	71 288.8

(1) Includes 1 455.0 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 956.1 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 685.0 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(3) Crude oil received in the Atlantic provinces may not agree with crude delivered to Montreal by the crude in transit and withdrawals from inventories.

(4) Exports to United States include 975.9 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 797.4 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (SIC 361) and of Oil Pipeline Transport (SIC 4612).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1982 et 1983 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Nº
						1983:
						Approvisionnement
						Production intérieure:
2 078.8	169.4	67 922.8	...	67 922.8	Pétrole brut	1
-	-	10 712.6	...	10 712.6	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	...	-	Moins repris pour l'injection	3
2 078.8	169.4	78 635.4	...	78 635.4	Total	4
17.6	-	115.6	...	115.6	Condensat	5
114.0	-	5 295.5	...	5 295.5	Pentanes plus	6
2 210.4	169.4	84 046.5	...	84 046.5	Prélèvement net	7
...	...	...	14 352.6(2)	14 352.6(2)	Importations	8
2 210.4	169.4	84 046.5	14 352.6	98 399.1	Approvisionnement total	9
						Utilisation
						Livraisons aux raffineries:
-	-	2 669.0	5 746.2	8 415.2	Provinces de l'Atlantique	10
-	-	11 681.5	7 775.9	19 457.4	Québec	11
-	-	27 017.3	830.5	27 847.8	Ontario	12
-	-	941.6	-	941.6	Manitoba	13
-	-	1 807.1	-	1 807.1	Saskatchewan	14
-	-	15 198.7	-	15 198.7	Alberta	15
2 129.9	-	7 923.5	-	7 923.5	Colombie-Britannique	16
-	174.2	174.2	-	174.2	Territoires du Nord-Ouest	17
2 129.9	174.2	67 412.9	14 352.6	81 765.5	Total	18
						Exportations vers les États-Unis:
						Petroleum administration:
-	-	1 174.9	-	1 174.9	District I	19
-	-	12 166.4	-	12 166.4	II	20
-	-	2 519.0	-	2 519.0	IV	21
-	-	936.2	-	936.2	V	22
-	-	16 796.5	-	16 796.5	Total aux États-Unis	23
-	-	218.8	-	218.8	Autres pays	24
-	-	17 015.3(4)	-	17 015.3(4)	Exportations totales	25
						Stocks:
						Début d'exercice:
12.3	9.0	515.2	-	515.2	Gisements et usines de traitement	26
97.6	-	7 195.5	61.0	7 256.5	Transporteurs	27
						Fin d'exercice:
12.6	4.3	528.6	-	528.6	Gisements et usines de traitement	28
122.7	-	6 955.6	69.8	7 025.4	Transporteurs	29
+25.4	-4.7	-226.5	+8.8	-217.7	Variation nette	30
-	-	47.5	-	47.5	Livraison à d'autres acheteurs	31
-	-	-	-	-	Carburants consommés par les pipe-lines	32
-	-	-	-	-	Consommation des gisements et usines de traitement	33
55.1	-0.1	-202.7	-8.8	-211.5	Pertes et ajustements	34
2 210.4	169.4	84 046.5	14 352.6	98 399.1	Total de l'utilisation	35

(1) Incluant 1 455.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les importations comprennent 956.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 685.0 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Les arrivages de pétrole brut dans les provinces de l'Atlantique peuvent différer des livraisons à Montréal par le pétrole en transit et les prélèvements des inventaires.

(4) Les exportations aux États-Unis comprennent 975.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 797.4 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CII 071, ce tableau comprend certaines données émanant des raffineries de pétrole (CII 361) et du transport de pétrole brut par pipe-line (CII 4612).



TABLE B. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1982 and 1983

No.					
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.					
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.					
1982:					
Field and processing plants					
Supply:					
1 Gross new production	1.7	-	433.6	1 619.7	90 176.3
2 Less field flared and waste	-	-	-	152.6	1 226.9
3 Net new production	1.7	-	433.6	1 467.1	88 949.4
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	11 653.9
6 Net withdrawals	1.7	-	433.6	1 467.1	77 295.5
Disposition:					
7 Field disposition and uses	-	-	-	260.5	326.2
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	22.4	866.2
Processing plant disposition and uses:					
9 Processing shrinkage	-	-	-	32.7	10 383.5
10 Other disposition and uses	-	-	-	17.9	4 060.6
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	-	-	-	+157.5	+387.1
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	1.7	-	433.6	976.1	61 271.9
14 Total disposition	1.7	-	433.6	1 467.1	77 295.5
Gas utilities					
Supply:					
15 Total marketable gas	1.7	-	433.6	976.1	61 271.9
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	468.7	4 140.8
17 Imports	-	-	-	-	-
18 Other receipts(2)	-	-	233.7	-	0.8
19 Total supply of marketable gas	1.7	-	667.3	1 444.8	65 413.5
Disposition:					
Sales:					
20 British Columbia	-	-	-	-	265.3
21 Alberta	-	-	-	-	14 056.4
22 Saskatchewan	-	-	-	1 017.5	1 768.6
23 Manitoba	-	-	-	-	1 816.6
24 Ontario	-	-	517.2	-	17 283.0
25 Québec	-	-	-	-	2 969.9
26 New Brunswick	1.8	-	-	-	-
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-
28 Total sales	1.8	-	517.2	1 017.5	38 159.8
29 Exports	-	-	-	-	20 192.3
30 Other deliveries(4)	-	-	136.7	-	174.5
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	331.4	5 335.7
32 Line pack fluctuation	-	-	-	34.9	78.2
33 Pipeline fuel	-	-	4.4	78.3	1 641.8
34 Pipeline losses, etc.	-0.1	-	9.0	-17.3	-168.8
35 Total disposition of marketable gas	1.7	-	667.3	1 444.8	65 413.5

(1) Includes 205.7 million cubic metres of Pointed Mountain gas. Produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(2) Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(3) Includes United States gas carried by Canadian pipelines.

(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1982 et 1983

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total foreign source	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.						N <sup>o</sup>
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101,325 kPa 15°C.						
1982:						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
8 117.5(1)	55.8	100 404.6	...	100 404.6	Production originale brute	1
90.4	43.3	1 513.2	...	1 513.2	Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes	2
8 027.1	12.5	98 891.4	...	98 891.4	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gas récupéré	4
32.9	-	11 686.8	...	11 686.8	Moins gaz injecté et stocké	5
7 994.2	12.5	87 204.6	...	87 204.6	Prélèvement net	6
Utilisation:						
248.0	-	834.7	...	834.7	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
1.8	-	890.4	...	890.4	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
811.1	-	11 227.3	...	11 227.3	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
435.7	-	4 514.2	...	4 514.2	Pertes en cours de traitement	9
-	-	-	...	-	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
-95.9	-	448.7	...	448.7	Ajustements	12
6 593.5	12.5	69 289.3	...	69 289.3	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
7 994.2	12.5	87 204.6	...	87 204.6	Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
6 593.5	12.5	69 289.3	-	69 289.3	Total de gaz marchand	15
15.7	-	4 625.2	-	4 625.2	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	4.6	4.6	Importations	17
0.1	-	234.6	283.0	517.6	Autres arrivages(2)	18
6 609.3	12.5	74 149.1	287.6	74 436.7	Approvisionnement total en gaz marchand	19
Utilisation:						
Ventes:						
4 187.3	-	4 452.6	-	4 452.6	Colombie-Britannique	20
-	-	14 056.4	4.6	14 061.0	Alberta	21
-	-	2 786.1	-	2 786.1	Saskatchewan	22
-	-	1 816.6	-	1 816.6	Manitoba	23
-	-	17 800.2	-	17 800.2	Ontario	24
-	-	2 969.9	-	2 969.9	Québec	25
-	-	1.8	-	1.8	Nouveau-Brunswick	26
-	12.5	12.5	-	12.5	Territoires du Nord-Ouest	27
4 187.3	12.5	43 896.1	4.6	43 900.7	Total des ventes	28
2 004.4	-	22 196.7	-	22 196.7	Exportations	29
-	-	311.2	283.0	594.2	Autres livraisons(4)	30
16.6	-	5 683.7	-	5 683.7	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
11.7	-	124.8	-	124.8	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
234.9	-	1 959.4	-	1 959.4	Gaz consommé dans le réseau	33
154.4	-	-22.8	-	-22.8	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
6 609.3	12.5	74 149.1	287.6	74 436.7	Total de l'utilisation de gaz marchand	35

(1) Inclus 205.7 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiennes.

(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CTI 071, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (CTI 4921) et des transports par pipe-line (CTI 4611).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1982 and 1983 - Concluded

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.					
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.					
1983:					
Field and processing plants					
Supply:					
1 Gross new production	1.6	-	460.9	1 669.3	87 185.3
2 Less field flared and waste	-	-	-	218.8	1 363.2
3 Net new production	1.6	-	460.9	1 450.5	85 822.1
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	12 179.6
6 Net withdrawals	1.6	-	460.9	1 450.5	73 642.5
Disposition:					
7 Field disposition and uses	-	-	-	332.7	394.2
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	15.0	687.1
Processing plant disposition and uses:					
9 Processing shrinkage	-	-	-	34.9	10 352.9
10 Other disposition and uses	-	-	-	102.8	3 868.8
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	-	-	-	-56.4	-1 003.7
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	1.6	-	460.9	908.7	57 335.8
14 Total disposition	1.6	-	460.9	1 450.5	73 642.5
Gas utilities					
Supply:					
15 Total marketable gas	1.6	-	460.9	908.7	57 335.8
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	406.3	4 015.6
17 Imports	-	-	-	-	-
18 Other receipts(2)	-	-	253.4	-	16.2
19 Total supply of marketable gas	1.6	-	714.3	1 315.0	61 367.6
Disposition:					
Sales:					
20 British Columbia	-	-	-	-	265.6
21 Alberta	-	-	-	-	13 714.5
22 Saskatchewan	-	-	-	902.2	1 717.9
23 Manitoba	-	-	-	-	1 720.5
24 Ontario	-	-	562.8	-	17 215.5
25 Québec	-	-	-	-	3 589.1
26 New Brunswick	1.4	-	-	-	-
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-
28 Total sales	1.4	-	562.8	902.2	38 223.1
29 Exports	-	-	-	-	18 242.5
30 Other deliveries(4)	-	-	138.0	-	96.6
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	283.0	3 194.3
32 Line pack fluctuation	-	-	-	-3.3	6.7
33 Pipeline fuel	-	-	3.0	68.3	1 066.2
34 Pipeline losses, etc.	0.2	-	10.5	64.8	538.2
35 Total disposition of marketable gas	1.6	-	714.3	1 315.0	61 367.6

(1) Includes 180.9 million cubic metres of Pointed Mountain gas, produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(2) Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(3) Includes United States gas carried by Canadian pipelines.

(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1982 et 1983 - fin

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total foreign source	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.						N <sup>o</sup>
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa 15°C.						
1983:						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
7 890.0	226.6(1)	97 433.7	...	97 433.7	Production originale brute	1
101.7	28.2	1 711.9	...	1 711.9	Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes	2
7 788.3	198.4	95 721.8	...	95 721.8	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gas récupéré	4
37.3	-	12 216.9	...	12 216.9	Moins gaz injecté et stocké	5
7 751.0	198.4	83 504.9	...	85 504.9	Prélèvement net	6
Utilisation:						
87.3	-	814.2	...	814.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
2.5	-	704.6	...	704.6	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
870.7	18.3	11 276.8	...	11 276.8	Pertes en cours de traitement	9
463.7	16.8	4 452.1	...	4 452.1	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
-64.8	-	-1 124.9	...	-1 124.9	Ajustements	12
6 262.0	163.3	65 132.3	...	65 132.3	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et de distribution	13
7 751.0	198.4	83 504.9	...	83 504.9	Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
6 262.0	163.3	65 132.3	-	65 132.3	Total de gaz marchand	15
4.6	-	4 426.5	-	4 426.5	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	3.8	3.8	Importations	17
0.1	-	269.7	258.2(3)	527.9	Autres arrivages(2)	18
6 266.7	163.3	69 828.5	262.0	70 090.5	Approvisionnement total en gaz marchand	19
Utilisation:						
Ventes:						
3 991.4	145.4	4 402.4	-	4 402.4	Colombie-Britannique	20
-	-	13 714.5	3.8	13 718.3	Alberta	21
-	-	2 620.1	-	2 620.1	Saskatchewan	22
-	-	1 720.5	-	1 720.5	Manitoba	23
-	-	17 778.3	-	17 778.3	Ontario	24
-	-	3 589.1	-	3 589.1	Québec	25
-	-	1.4	-	1.4	Nouveau-Brunswick	26
-	17.9	17.9	-	17.9	Territoires du Nord-Ouest	27
3 991.4	163.3	43 844.2	3.8	43 848.0	Total des ventes	28
1 926.8	-	20 169.3	-	20 169.3	Exportations	29
-	-	234.6	258.2(3)	492.8	Autres livraisons(4)	30
48.6	-	3 525.9	-	3 525.9	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
3.2	-	6.6	-	6.6	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
178.4	-	1 315.9	-	1 315.9	Gaz consommé dans le réseau	33
118.3	-	732.0	-	732.0	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
6 266.7	163.3	69 828.5	262.0	70 090.5	Total de l'utilisation de gaz marchand	35

(1) Inclus 180.9 millions de mètres cubes de gaz de Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Gas de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiennes.

(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CTI 071, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (CTI 4921) et des transports par pipe-line (CTI 4611).

TABLE 9. Employees, Salaries and Wages, 1975-1983

TABLEAU 9. Salariés, traitements et salaires, 1975-1983

	Employees						Salaries and wages		
	Salariés						Traitements et salaires		
	Production and related workers		Management, professional, technical and administrative		Total		Production and related workers - Manufacturing	Management, professional, technical and administrative	Total
	Travailleurs de la production et assimilés		Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs				Travailleurs de la production et assimilés - Industriels	Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs	
	Male	Female	Male	Female	Male	Female			
	Hommes	Femmes	Hommes	Femmes	Hommes	Femmes			
	number						thousands of dollars		
	nombre						milliers de dollars		
1975	4,651	28	9,717	3,657	14,368	3,685	67,376	213,508	280,884
1976	4,885	46	10,181	3,984	15,066	4,030	79,176	261,856	341,032
1977	5,152	39	10,542	4,507	15,694	4,546	92,593	294,630	387,223
1978	5,404	21	11,513	5,107	16,917	5,128	101,255	351,680	452,935
1979	5,723	41	12,706	6,084	18,429	6,125	116,565	426,171	542,736
1980	6,328	73	13,854	7,193	20,182	7,266	143,586	529,445	673,031
1981	6,573	123	14,020	8,067	20,593	8,190	198,750	609,113	807,863
1982:									
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	-	-	1	-	1	-	-	47	47
Québec	6	-	60	40	66	40	133	3,274	3,407
Ontario	148	4	81	39	229	43	2,816	3,770	6,586
Manitoba	48	-	35	11	83	11	1,059	1,148	2,207
Saskatchewan	405	2	386	184	791	186	12,177	18,548	30,725
Alberta	5,984	64	14,431	8,251	20,415	8,315	181,732	757,814	939,546
British Columbia - Colombie-Britannique	281	11	105	40	386	51	8,333	6,339	14,672
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	575	39	306	31	881	70	36,423	9,662	46,085
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	1	-	95	35	96	35	24	6,537	6,561
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>7,448</b>	<b>120</b>	<b>15,500</b>	<b>8,631</b>	<b>22,948</b>	<b>8,751</b>	<b>242,697</b>	<b>807,139</b>	<b>1,049,836</b>
1983:									
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	151	4	133	60	284	64	3,578	7,860	11,438
Manitoba	54	-	38	16	92	16	1,122	1,089	2,211
Saskatchewan	428	5	341	156	769	161	12,141	19,438	31,579
Alberta	6,438	86	14,973	8,854	21,411	8,940	213,266	900,773	1,114,039
British Columbia - Colombie-Britannique	272	16	122	38	394	54	7,515	6,186	13,701
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	704	1	297	40	1,001	41	41,223	15,931	57,154
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	1	-	154	36	155	36	19	10,914	10,933
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>8,048</b>	<b>112</b>	<b>16,058</b>	<b>9,200</b>	<b>24,106</b>	<b>9,312</b>	<b>278,864</b>	<b>962,191</b>	<b>1,241,055</b>



TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1983

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires
	Male Hommes	Female Femmes	Total	
				\$'000
Canada				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	67	14	81	-
Management - Directeurs	1,811	61	1,872	-
Total	1,878	75	1,953	171,398
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	675	98	773	-
Geologists - Géologues	1,422	184	1,606	-
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2,875	256	3,131	-
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	2,342	682	3,024	-
Sub-total - Total partiel	7,314	1,220	8,534	385,343
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	3,541	1,171	4,712	-
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1,312	6,238	7,550	-
	2,013	496	2,509	-
Total	14,180	9,125	23,305	790,793
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	8,048	112	8,160	278,864
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	24,106	9,312	33,418	1,241,055
Male - Hommes				Female - Femmes
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	7,408			102
February - Février	7,449			104
March - Mars	7,500			109
April - Avril	7,577			110
May - Mai	7,964			117
June - Juin	8,423			120
July - Juillet	8,740			122
August - Août	8,765			123
September - Septembre	8,562			115
October - Octobre	8,333			115
November - Novembre	8,063			115
December - Décembre	7,743			114
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):				
At work and paid - Travaillées et payées	3,588	3,706	4,067	3,847
Not worked and paid - Non travaillées et payées	274	333	537	356
Total	3,862	4,039	4,604	4,203
				15,208
				1,500
				16,708

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1983 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
				\$'000
Off shore - East - Large des côtes - Est				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	-
Management - Directeurs	40	-	40	-
Total	40	-	40	3,875
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	-
Geologists - Géologues	3	-	3	-
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	31	-	31	-
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	23	8	31	-
Sub-total - Total partiel	57	8	65	3,857
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	21	1	22	-
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	20	26	46	-
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	16	1	17	-
Total	114	36	150	7,039
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	1	-	1	19
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	155	36	191	10,933
	Male - Hommes		Female - Femmes	
	number - nombre			
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	1			-
February - Février	1			-
March - Mars	1			-
April - Avril	1			-
May - Mai	1			-
June - Juin	1			-
July - Juillet	1			-
August - Août	1			-
September - Septembre	1			-
October - Octobre	1			-
November - Novembre	1			-
December - Décembre	1			-
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31
	1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre
	January 1 to December 31	January 1 to December 31	January 1 to December 31	January 1 to December 31
	1er janvier au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
	thousands - milliers			
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):				
At work and paid - Travaillées et payées	-	1	--	--
Not worked and paid - Non travaillées et payées	-	--	--	--
Total	-	1	--	1

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1983 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires
	Male Hommes	Female Femmes	Total	
				\$'000
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	-
Management - Directeurs	-	-	-	-
Total	-	-	-	-
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	-
Geologists - Géologues	-	-	-	-
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	-	-	-	-
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	-	-	-	-
Sub-total - Total partiel	-	-	-	-
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	-	-	-	-
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	-	-	-	-
Total	-	-	-	-
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	-	-	-	-
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	-	-	-	-
	Male - Hommes		Female - Femmes	
	number - nombre			
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	-			-
February - Février	-			-
March - Mars	-			-
April - Avril	-			-
May - Mai	-			-
June - Juin	-			-
July - Juillet	-			-
August - Août	-			-
September - Septembre	-			-
October - Octobre	-			-
November - Novembre	-			-
December - Décembre	-			-
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31
	1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre
	January 1 to December 31	January 1 to December 31	January 1 to December 31	January 1 to December 31
	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):				
At work and paid - Travaillees et payées	-	-	-	-
Not worked and paid - Non travaillees et payées	-	-	-	-
Total	-	-	-	-

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1983 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
				\$'000
Québec				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	-
Management - Directeurs	-	-	-	-
Total	-	-	-	-
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	-
Geologists - Géologues	-	-	-	-
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	-	-	-	-
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	-	-	-	-
Sub-total - Total partiel	-	-	-	-
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	-	-	-	-
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	-	-	-	-
Total	-	-	-	-
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	-	-	-	-
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	-	-	-	-
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	-	-	-	-
February - Février	-	-	-	-
March - Mars	-	-	-	-
April - Avril	-	-	-	-
May - Mai	-	-	-	-
June - Juin	-	-	-	-
July - Juillet	-	-	-	-
August - Août	-	-	-	-
September - Septembre	-	-	-	-
October - Octobre	-	-	-	-
November - Novembre	-	-	-	-
December - Décembre	-	-	-	-
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):				
At work and paid - Travaillées et payées	-	-	-	-
Not worked and paid - Non travaillées et payées	-	-	-	-
Total	-	-	-	-

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1983 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires
	Male Hommes	Female Femmes	Total	
				\$'000
<b>Ontario</b>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	1	1	2	-
Management - Directeurs	41	-	41	-
<b>Total</b>	<b>42</b>	<b>1</b>	<b>43</b>	<b>3,474</b>
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	6	-	6	-
Geologists - Géologues	22	1	23	-
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	12	-	12	-
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	6	-	6	-
Sub-total - Total partiel	46	1	47	1,948
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	20	2	22	-
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	2	48	50	-
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	23	8	31	-
<b>Total</b>	<b>91</b>	<b>59</b>	<b>150</b>	<b>4,386</b>
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	151	4	155	3,578
<b>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</b>	<b>284</b>	<b>64</b>	<b>348</b>	<b>11,438</b>
Male - Hommes				Female - Femmes
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	152			4
February - Février	153			4
March - Mars	149			4
April - Avril	158			4
May - Mai	149			4
June - Juin	153			4
July - Juillet	150			4
August - Août	157			4
September - Septembre	150			4
October - Octobre	148			4
November - Novembre	152			4
December - Décembre	146			4
January 1 to March 31	1er janvier au 31 mars	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):				
At work and paid - Travaillées et payées	72	69	66	71
Not worked and paid - Non travaillées et payées	5	6	6	4
<b>Total</b>	<b>77</b>	<b>75</b>	<b>72</b>	<b>75</b>
				<b>299</b>



TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1983 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		\$'000
<b>Manitoba</b>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	-
Management - Directeurs	2	3	5	-
<b>Total</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>5</b>	<b>77</b>
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	-
Geologists - Géologues	1	-	1	-
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2	-	2	-
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	-	-	-	-
Sub-total - Total partiel	3	-	3	55
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	6	-	6	-
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	3	9	12	-
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	24	4	28	-
<b>Total</b>	<b>36</b>	<b>13</b>	<b>49</b>	<b>1,012</b>
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	54	-	54	1,122
<b>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</b>	<b>92</b>	<b>16</b>	<b>108</b>	<b>2,211</b>
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	49			-
February - Février	48			-
March - Mars	52			-
April - Avril	52			-
May - Mai	62			-
June - Juin	65			-
July - Juillet	62			-
August - Août	59			-
September - Septembre	52			-
October - Octobre	50			-
November - Novembre	49			-
December - Décembre	48			-
January 1 to March 31	January 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):				
At work and paid - Travaillées et payées	20	21	19	18
Not worked and paid - Non travaillées et payées	2	3	4	3
<b>Total</b>	<b>22</b>	<b>24</b>	<b>23</b>	<b>21</b>
				<b>90</b>

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1983 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires	
	Male Hommes	Female Femmes	Total		
				\$'000	
Saskatchewan					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	6	1	7	-	
Management - Directeurs	28	-	28	-	
Total	34	1	35	3,563	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	4	-	4	-	
Geologists - Géologues	20	1	21	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	52	-	52	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	48	5	53	-	
Sub-total - Total partiel	124	6	130	5,297	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	67	10	77	-	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	27	128	155	-	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	89	11	100	-	
Total	307	155	462	15,875	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	428	5	433	12,141	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	769	161	930	31,579	
	Male - Hommes		Female - Femmes		
	number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	425			5	
February - Février	407			5	
March - Mars	405			5	
April - Avril	388			5	
May - Mai	431			5	
June - Juin	470			5	
July - Juillet	473			5	
August - Août	445			5	
September - Septembre	440			5	
October - Octobre	418			5	
November - Novembre	421			5	
December - Décembre	396			5	
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
	1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	202	212	221	206	841
Not worked and paid - Non travaillées et payées	17	18	31	19	85
Total	219	230	252	225	926

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1983 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983 - suite

	Number of employees			Salaries and wages	
	Nombre de salariés			Traitements et salaires	
	Male	Female	Total		
	Hommes	Femmes			
				\$'000	
Alberta					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	60	12	72	-	
Management - Directeurs	1,696	58	1,754	-	
Total	1,756	70	1,826	160,201	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	664	98	762	-	
Geologists - Géologues	1,340	181	1,521	-	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2,712	253	2,965	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	2,180	658	2,838	-	
Sub-total - Total partiel	6,896	1,190	8,086	364,705	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	3,288	1,149	4,437	-	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1,236	5,973	7,209	-	
	1,797	472	2,269	-	
Total	13,217	8,784	22,001	740,572	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	6,438	86	6,524	213,266	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	21,411	8,940	30,351	1,114,039	
Male - Hommes			Female - Femmes		
number - nombre					
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	6,186			78	
February - Février	6,237			80	
March - Mars	6,236			83	
April - Avril	6,302			86	
May - Mai	6,524			89	
June - Juin	6,675			90	
July - Juillet	6,756			92	
August - Août	6,733			92	
September - Septembre	6,469			91	
October - Octobre	6,389			91	
November - Novembre	6,400			93	
December - Décembre	6,330			91	
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31	
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre	
Thousands - milliers					
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	3,009	2,984	2,939	3,008	11,940
Not worked and paid - Non travaillées et payées	211	266	424	280	1,181
Total	3,220	3,250	3,363	3,288	13,121

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1983 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
				\$'000
British Columbia - Colombie-Britannique				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	-
Management - Directeurs	3	-	3	-
Total	3	-	3	174
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	1	-	1	-
Geologists - Géologues	35	1	36	-
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	10	1	11	-
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	13	1	14	-
Sub-total - Total partiel	59	3	62	2,250
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	2	27	29	-
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	29	-	29	-
Total	119	38	157	6,012
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	272	16	288	7,515
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	394	54	448	13,701
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	268			14
February - Février	272			14
March - Mars	264			16
April - Avril	263			14
May - Mai	271			18
June - Juin	282			20
July - Juillet	280			20
August - Août	276			21
September - Septembre	291			14
October - Octobre	267			14
November - Novembre	259			12
December - Décembre	264			13
January 1 to March 31				
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):				
At work and paid - Travaillées et payées	133	133	143	537
Not worked and paid - Non travaillées et payées	15	17	24	72
Total	148	150	167	609

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1983 - Concluded

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1983 - fin

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		
				\$'000
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	-
Management - Directeurs	1	-	1	-
Total	1	-	1	34
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	-
Geologists - Géologues	1	-	1	-
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	56	2	58	-
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	72	10	82	-
Sub-total - Total partiel	129	12	141	7,231
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	110	1	111	-
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	22	27	49	-
	35	-	35	-
Total	296	40	336	15,897
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	704	1	705	41,223
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	1,001	41	1,042	57,154
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	327			1
February - Février	331			1
March - Mars	393			1
April - Avril	413			1
May - Mai	526			1
June - Juin	777			1
July - Juillet	1,018			1
August - Août	1,094			1
September - Septembre	1,159			1
October - Octobre	1,060			1
November - Novembre	781			1
December - Décembre	558			1
thousands - milliers				
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
Hours - (Field, plant and related employees) - Heures - (Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):				
At work and paid - Travaillées et payées	152	286	679	416
Not worked and paid - Non travaillées et payées	24	23	48	34
Total	176	309	727	450
				1,662



## DEFINITIONS

### Production

**Gross new production.** All new production as measured at the first well head metering point.

**Net new production.** "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

**Production net withdrawals.** "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage. For valuation purposes, shrinkage is deducted from the volume.

**Marketable production.** The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

### Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

### Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment, of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and

## DÉFINITIONS

### Production

**Nouvelle production brute.** Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

**Nouvelle production nette.** "Nouvelle production brute", moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

**Prélèvements nets de production.** "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage. Aux fins d'évaluation, la contraction au stockage est déduite du volume.

**Production marchande.** La quantité de gaz, pétrole, propane, butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d., la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après déduction et l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz secs après déduction du volume utilisé dans le champ, perdu, réinjecté, etc., ou, la quantité de pétrole brut produite pour la vente, après déduction de volume utilisé sur place, perdu, réinjecté, etc., mais avant les variations de stocks.

### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

### Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des

used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishment of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

#### Value Added

**By production activities.** Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased, fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

**By total activity.** Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

#### Drilling Completions

**New field wildcat.** A new field wildcat is a test located on a structural feature or other type of trap which has not previously produced oil or gas. In regions where local geological conditions have little or no control over accumulations, these tests are generally at least three kilometres from the nearest productive area. Distance, however, is not the determining factor. Of greater importance is the degree of risk assumed by the operator, and his intention to test a structure or stratigraphic condition not previously proved productive.

**New pool wildcat.** A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature or other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological

fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

#### Valeur ajoutée

**Par les activités de production.** Signifie la valeur de la production marchande, moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

**Par l'ensemble des activités.** Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée des biens produits, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

#### Forages Complétés

**Forages de reconnaissance d'un nouveau champ.** Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant. En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais jusqu'alors révélée productive.

**Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement.** Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais qui se trouve à l'extérieur des limites connues de la zone de produc-



conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

**Deeper pool test.** A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practise was adopted commencing with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

**Shallower pool test.** A shallower pool test is an exploratory test drilled in search of a new procedure reservoir, unknown but possibly suspected from data secured from other wells, and shallower than known productive pools. This test is located within the productive area of a pool or pools previously developed.

**Outposts.** An outpost is a test located and drilled with the expectation of extending for a considerable distance the productive area of a partly developed pool. It is usually two or more locations distant from the nearest productive site.

**Development well.** A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a stratigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is not completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

**Stratigraphic test.** A stratigraphic test is a drilling effort geologically directed, to obtain information pertaining to a specific geological condition that might lead toward the discovery of an accumulation of hydrocarbons. Such tests are customarily drilled without the intention of being completed, for hydrocarbon production. This classification also includes tests identified as core tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

**Service well.** A service well is a well drilled or completed for the purpose of

tion actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "Quasi - Forages de reconnaissance". De plus ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

**Essai de gisement profond.** Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les possibilités encore inconnues dans les niveaux plus profonds. Tous les mètres déjà sondés sont classés dans la catégorie exploratoire, suivant la pratique adoptée à partir de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

**Essai de gisement peu profond.** Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données fournies sur les autres puits, et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

**Sondage d'extension.** Il s'agit d'un forage effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puits est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

**Puits de développement.** Il s'agit d'un puits foré dans la zone prouvée d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puits est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puits de développement de pétrole ou de gaz, si non il est abandonné et classé comme un puits de développement sec.

**Essai stratigraphique.** Il s'agit d'un forage effectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures, ils sont rarement conditionnés. Cette catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration d'hydrocarbures.

**Puits de service.** Il s'agit d'un puits auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production

supporting production in an existing field. Wells of this class are drilled for the following specific purposes: Gas injection (natural gas, propane, butane), water injection, air injection, steam injection, salt water disposal, water supply for injection, observation, injection for in situ combustion.

**Miscellaneous wells.** This classification includes storage wells (natural gas, propane, butane), salt brine wells and other wells not classified under categories above.

### Reserves

**Established reserves.** Those reserves recoverable under current technology and present and anticipated economic conditions, specifically proved by drilling, testing or production, plus that judgement portion of contiguous recoverable reserves that are interpreted to exist, from geological, geophysical or similar information, with reasonable certainty.

d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés à des fins spécifiques, comme l'injection de gaz (gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

**Autres puits.** Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus.

### Réserves

**Réserves prouvées.** Les réserves récupérables avec la technologie actuelle et selon les conditions économiques actuelles et anticipées, spécialement prouvées par forages, tests ou production; plus la partie jugée de réserves récupérables adjacentes dont l'existence est estimée basée sur des informations géologiques, géophysiques et sur d'autres informations similaires, avec une certitude raisonnable.

## SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

### Catalogue

#### Annual

- 26-201 General Review of the Mineral Industries, Bil.
- 26-202 Canada's Mineral Production. Preliminary Estimate, Bil.
- 26-204 Mineral Industries. Principal Statistics, Bil.
- 26-206 Coal Mines, Bil.
- 41-214 Smelting and Refining, Bil.
- 55-201 Oil Pipe Line Transport, Bil.
- 57-202 Electric Power Statistics. Volume II, Annual Statistics, Bil.
- 57-205 Gas Utilities (Transport and Distribution Systems), Bil.

#### Monthly

- 26-006 Crude Petroleum and Natural Gas Production, Bil.
- 45-004 Refined Petroleum Products, Bil.
- 55-001 Oil Pipe Line Transport, Bil.
- 55-002 Gas Utilities, Bil.

#### Quarterly

- 57-003 Quarterly Report on Energy Supply-demand in Canada, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

## SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATIS- TIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

### Catalogue

#### Annuelle

- 26-201 Revue générale sur les industries minérales, Bil.
- 26-202 Production minérale du Canada. Calcul préliminaire, Bil.
- 26-204 Industries minérales. Statistiques principales, Bil.
- 26-206 Mines de charbon, Bil.
- 41-214 Fonte et affinage, Bil.
- 55-201 Transport du pétrole par pipe-lines, Bil.
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique. Volume II, Statistiques annuelles, Bil.
- 57-205 Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution), Bil.

#### Mensuelle

- 26-006 Production de pétrole brut et de gaz naturel, Bil.
- 45-004 Produits pétroliers raffinés, Bil.
- 55-001 Transport du pétrole par pipe-lines, Bil.
- 55-002 Services de gaz, Bil.

#### Trimestrielle

- 57-003 Bulletin trimestriel-disponibilité et écoulement d'énergie au Canada, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6.









# **The crude petroleum and natural gas industry**

1984

# **L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel**

1984



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Census of Manufactures Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9826) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto  
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section du recensement des manufactures.  
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9826) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux **utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto  
Carte de crédit seulement (973-8018)



**Statistics Canada**

Industry Division  
Energy Section

SIC 071

# The crude petroleum and natural gas industry

1984

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

December 1985  
5-3301-544

Price: Canada, \$20.00  
Other Countries, \$21.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

**Statistique Canada**

Division de l'industrie  
Section de l'énergie

CTI 071

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1984

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

Décembre 1985  
5-3301-544

Prix: Canada, \$20.00  
Autres pays, \$21.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATION

SIC Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABBREVIATION

CTI Classification type des industries (titre français du système de classification industrielle de 1980).



This publication was prepared under  
the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director,  
Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la  
direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur,  
Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie



## TABLE OF CONTENTS

	Page
<b>Introduction</b>	7
Survey Results	11
<b>Text Table</b>	
I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1984, Cumulative 1948-1984, Non-conventional Sector	13
II. Synthetic Crude Oil Reserves	13
III. Royalty Allocation, 1984	14
<b>Table</b>	
1. Principal Statistics, 1975-1984	15
2. Drilling Completions, 1983 and 1984	16
3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1983 and 1984	24
4. Marketable Production and Values, 1981-1984	26
5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1984	26
6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1984	30
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1983 and 1984	32
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1983 and 1984	36
9. Employees, Salaries and Wages, 1976-1984	40
10. Payroll, Employment and Hours, 1984	41
Definitions	51
Selected Publications on Energy Statistics	

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
<b>Introduction</b>	7
Résultats de l'enquête	11
<b>Tableau explicatif</b>	
I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1984, cumulatif 1948-1984, secteur non-conventionnel	13
II. Réserves de pétrole synthétique	13
III. Allocation de rédevances, 1984	14
<b>Tableau</b>	
1. Statistiques principales, 1975-1984	15
2. Forages complétés, 1983 et 1984	16
3. État des dépenses nette de l'industrie pétrolière, 1983 et 1984	24
4. Production marchande et valeurs, 1981-1984	26
5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1984	26
6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand-réserves prouvées en 1984	30
7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1983 et 1984	32
8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1983 et 1984	36
9. Salariés, traitements et salaires, 1976-1984	40
10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984	41
Définitions	51
Sélection de publications traitant de la statistique énergétique	





## INTRODUCTION

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas Exploration, Development and Production Industry (SIC 071). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the **Standard Industrial Classification Manual** (Catalogue 12-501E). In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which include principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures from their time of inception to the end of 1984 are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Periodically, Statistics Canada, in co-operation with the Central Accounting Committee of the **Canadian Petroleum Association**, has undertaken a special survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey. The last survey of this type was carried out in 1981, and the publication of that year shows the special breakdown in the capital and operating expenditure tables. The next special survey will be conducted in 1986 (for the 1985 reporting year), at which time the above detail will be available.

The following are concepts which have been used in this publication and which will be used in succeeding publications. Definitions are provided at the end of the publication.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipe line industries

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'Industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (CTI 071). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la **Classification type des industries** (n° 12-501F au catalogue). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en ligne en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeuvre; cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début jusqu'à la fin de 1984 pour le tableau explicatif I. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 4, 5 et 6.

À intervalles réguliers, Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de la **Canadian Petroleum Association**, a mené une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitement et salaires en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les enquêtés à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition. La dernière enquête du genre a été effectuée en 1981, et l'édition de cette année-là donne la ventilation spéciale dans les tableaux des dépenses d'exploitation et d'investissement. La prochaine enquête spéciale aura lieu en 1986 (elle portera sur l'année 1985), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts utilisés dans la présente publication et qui seront repris dans les publications ultérieures. Les définitions sont fournies à la fin de la publication.

Par production, on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises

are included in industry SIC 461, and data on this industry are published annually in **Gas Utilities** (Catalogue 57-205) and **Oil Pipe Line Transport** (Catalogue 55-201).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

materials and supplies;  
goods purchased for resale, as such;  
  
fuel and power consumed;  
number of employees and their pay;  
inventories;  
shipments or sales.

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing/reprocessing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the crude petroleum and natural gas industry but coded to trade, construction, etc.

Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, ethane and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office functions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may

d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la CII 461 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans **Services de gaz** (n° 57-205 au catalogue) et **Transport du pétrole par pipe-lines** (n° 55-201 au catalogue).

Les chiffres relatifs à "l'ensemble des activités" prennent en compte l'activité de production plus les activités auxquelles peut se livrer l'établissement. Généralement, il s'agit de travaux d'exploration géologique et géophysique, ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables sur le compte des immobilisations. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est "l'établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

matières et fournitures utilisées;  
marchandises achetées pour la revente en l'état;  
combustible et énergie consommés;  
nombre de salariés et rémunérations;  
stocks;  
livraisons ou ventes.

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante couvre l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire tous les puits de pétrole et de gaz, ses usines de traitement/retraitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, du bâtiment et des travaux publics, etc.

Les entreprises qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, de d'éthane et de soufre provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires



be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 071, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 071, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Construction Division in **Private and Public Investment in Canada** (Catalogue 61-205).

### Electricity

Data refer to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

### Employment, Man-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, and relate both to producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise n'est pas nécessairement active dans tous les secteurs de l'industrie dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la CTI 071, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans l'Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division de la construction dans **Investissements privés et publics au Canada** (n° 61-205 au catalogue).

### Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût est le coût livré à l'usine et (ou) au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto-consommation n'est pas assimilée aux achats d'électricité.

### Effectifs, heures-hommes, rémunérations

Les salariés groupent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs, ainsi que les travailleurs à la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés, pour les activités de production et autres.

Par "travailleurs à la production est assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont parfois influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-hommes des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-hommes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les enquêtés sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés présentent en définitive les gains horaires moyens et ne représentent pas les taux de salaire horaires que publie le Ministère du travail.

Salaries and wages (Tables 1, 9 and 10) refer to gross earnings of all employees before deductions for income tax and employees' contributions to social services such as sickness, accident and unemployment insurance, pensions, etc. They include all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the worker's earnings. Payments for overtime are included.

Les traitements et salaires (tableaux 1, 9 et 10) représentent les gains bruts de tous les salariés avant le précompte des impôts et des cotisations aux régimes de l'assurance-maladie, de l'assurance-accident, de l'assurance-chômage, de pension; etc. Elles comprennent tous les salaires, les traitements, les primes, la participation des employés aux bénéfices, les commissions (versées aux employés réguliers seulement) ainsi que toute autre allocation qui forme une partie des gains du travailleur. Le paiement des heures supplémentaires est compris.



## **SURVEY RESULTS**

### **Production**

In 1984, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$28,308,149,000 an increase of 10.8% over 1983. Crude oil and field condensate amounted to \$17,813,127,000, an increase of 10.7%, natural gas \$7,225,859,000, a increase of 12.9%, natural gas processing plant products (that is pentanes plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$3,269,163,000, an increase of 6.8% from 1983 values. The value of shipments for each hydrocarbon commodity (i.e., sulphur excluded) by region, is shown in Table 5. In 1984, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products with \$24,454,717,000 or 87.8% of the national figure of \$27,891,075,000.

### **Employees**

The number of employees in the industry in Canada increased from 33,418 in 1983 to 36,580 in 1984 but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1984, management accounted for 5.2% of the total work force; professional categories 26.0%; specialists, technical, clerical and administrative 42.0%; field, plant and related workers 26.8%. Total salaries and wages paid during 1984 increased to \$1,420,379,000 from \$1,241,055,000 reported in 1983 up 14.4%. Alberta had 92.2% of the total employees and paid 91.0% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

### **Expenditures**

Operating expenditures, classified for the purpose of this summary as expenditures relating to Geological and Geophysical operations, Field and Well operations, Natural Gas Processing plants operations, Taxes (excluding Income Tax), Other Operating expenses and Royalties, increased from \$9,726,238,000 in 1983 to \$10,972,625,000 an increase of 12.8%. During the current year, royalty payments accounted for 61.3% of the total: geological and geophysical expenditures 6.9%; field and well operations 23.6%; natural gas processing plants 5.8%; all other operating expenditures 2.4%. For a further breakdown of royalties between Federal Crown Royalties, Provincial Royalties and Taxes and Non-Crown Royalties and other, please refer to Text Table III.

## **RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE**

### **Production**

En 1984, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevé à \$28,308,149,000, soit 10.8% de plus qu'en 1983. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$17,813,127,000 (+10.7%), celle du gaz naturel, \$7,225,859,000 (+12.9%) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les ethanes, pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$3,269,163,000 (+6.8%). La valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d., sans le soufre) par région est donnée au tableau 5. En 1984, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$24,454,717,000; soit 87.8% de la valeur pour l'ensemble du Canada \$27,891,075,000.

### **Salariés**

Le nombre des employés de cette industrie est augmenté de 33,418 en 1983 à 36,580 en 1984, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1984 le personnel de direction représentait 5.2% de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 26.0%; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 42.0%; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 26.8%. Les rémunérations totales sont passées de \$1,241,055,000 en 1983 à \$1,420,379,000 en 1984 (+14.4%). L'Alberta comptait 92.2% des effectifs et a versé 91.0% des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

### **Dépenses**

Les dépenses d'exploitation, qui sont définies à l'intention du présent résumé comme étant les dépenses reliées à l'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation des champs et des puits, à l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes (sauf l'impôt sur le revenu), aux autres dépenses d'exploitation et aux redevances, ont augmenté de 12.8% passant de \$9,726,238,000 en 1983 à \$10,972,625,000 en 1984. Les redevances ont accaparé 61.3% du total des dépenses d'exploitation de 1984; l'exploration géologique et géophysique, 6.9%; l'exploitation des champs et des puits, 23.6%; l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, 5.8%; et toutes les autres dépenses, 2.4%. Le partage des redevances entre les redevances fédérales de la couronne, les redevances et les taxes provinciales, et les autres redevances et paiements est fourni dans le tableau explicatif III.

Other expenditures, classified as expenditures relating to exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants development and other, increased 16.2% from \$6,426,248,000 in 1983 to \$7,466,761,000 in 1984. Exploratory and development drilling accounted for 66.3% in 1984; natural gas processing plants 2.9%; production facilities 12.0%. Land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 14.0% of the total other expenditures.

The above expenditures exclude the non-conventional sector, such sector being defined as the geographic areas of Cold Lake, Peace River, Athabaska, Wabasca and Lindbergh. See Text Table I for expenditure details for this sector.

### Drilling

Drilling completions during 1984 rose to 9,763 from 7,095 in 1983, an increase of 37.6%. The increase was mainly due to increased activity in Alberta where completions increased to 6,043 during 1984 from 4,619 in 1983. Drilling activity, in total, is presented on Table 2.

### Reserves

Crude oil and equivalent remaining established reserves (excluding Oil Sands) in Canada decreased marginally during 1984 to 1 066 471 thousand cubic metres from 1 116 359 thousand cubic metres in 1983.

Oil Sands reserves (expressed in Synthetic crude oil potential) are presented in Text Table II. As of 31-12-84 the reserves were estimated to be 273 754 thousand cubic metres, a measure of reserves associated with existing and planned extraction plants over a 25-year economic life.

Marketable natural gas reserves increased during 1984 to 2 808 581 million cubic metres from 2 612 595 million metres.

### Value Added

Value added for total activity by the industry in 1984 was \$25,008,437,000, an increase of 12.8% over 1983.

Les autres dépenses qui sont définies comme étant les dépenses reliées aux forages d'exploration, à l'acquisition et à la location de terrains, aux forages de mise en valeur, à l'équipement utilisé dans les chantiers, à la récupération assistée et au maintien de la pression, au développement des usines de traitement du gaz naturel et aux autres dépenses d'investissement, ont augmenté de 16.2% passant de \$6,426,248,000 en 1983 à \$7,466,761,000 en 1984. Les forages d'exploration et de mise en valeur ont accaparé 66.3% du total des dépenses d'investissement de 1984; le développement des usines de traitement du gaz naturel, 2.9%; installations de production 12%. L'acquisition et la location de terrain (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques, et les frais de dépôts) ont représenté 14.0% du total.

Les dépenses ci-haut mentionnées exclus le secteur non-conventionnel, ce secteur étant défini comme la zone géographique de Cold Lake, Peace River, Athabaska, Wabasca et Lindbergh. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses pour ce secteur.

### Forage

Les forages complétés en 1984 ont atteint 9,763, en hausse de 37.6% sur les 7,095 forages complétés en 1983. Cette augmentation résulte principalement de l'accroissement de l'activité en Alberta où le nombre de forages complétés est passé de 4,619 en 1983 à 6,043 en 1984. Les statistiques sur les activités de forage sont présentées au tableau 2.

### Réserves

Les réserves prouvées de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) au Canada se sont diminués sensiblement en 1984, atteignant 1 066 471 milliers de mètres cubes en comparaison à 1 116 359 milliers de mètres cubes en 1983.

Les statistiques sur les réserves des sables bitumineux (exprimées en terme de pétrole brut synthétique) sont présentées au tableau explicatif II. En date du 31-12-84, ces réserves ont été estimées à 273 754 milliers de mètres cubes sur la base des réserves associées à la capacité des usines d'extraction existantes ou prévues pour une vie économique de 25 ans.

Les réserves de gaz naturel marchand ont augmenté en 1984, passant de 2 612 595 millions de mètres cubes à 2 808 581 millions de mètres cubes.

### Valeur ajoutée

En 1984, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de l'industrie s'est élevée à \$25,008,437,000, soit une augmentation de 12.8% par rapport à 1983.

TEXT TABLE I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1984, Cumulative 1947-1984, Non-conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1984, cumulatif 1947-1984, secteur non-conventionnel

	1984	Cumulative 1947-1984
		Cumulatif 1947-1984
	millions of dollars	
	millions de dollars	
Capital expenditures - Dépenses d'investissement: Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. - Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	510.3	5,238.1
Operating costs - Dépenses d'exploration: Including taxes, royalties, (1) administration expense, land acquisition and retention costs, reclamation costs, other operating costs, etc. - Y compris les taxes, les redevances (1), les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendication et les autres d'opération, etc.	1,243.3	8,180.5
<b>Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux</b>	<b>1,753.6</b>	<b>13,418.6</b>

(1) Synthetic Crude Oil royalties amounted to \$179,000,000 during 1984.

(1) Les redevances pour le pétrole brut synthétique ont été de \$179,000,000 en 1984.

TEXT TABLE II. Synthetic Crude Oil Reserves

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthétique

	Thousands of cubic metres
	Milliers de mètres cubes
Remaining reserves at 31-12-83 - Réserves estimées au 31-12-83	205 854
1984 negative revisions - Révisions négatives en 1984	-
Reserves added in 1984 - Additions aux réserves en 1984:	
By positive revisions - cause de révisions positives	-
By extensions - cause d'extensions	-
By new projects - cause de nouveaux projets	-
Gross additions in 1984 - Additions brutes en 1984	67 900
Reserves at 31-12-83 plus 1984 gross additions - Somme des réserves au 31-12-83 et des additions brutes en 1984	273 754
Less 1984 net production (1) - Moins production nette en 1984 (1)	7 782
Remaining reserves at 31-12-84 - Réserves estimées au 31-12-84	265 972
Net change in reserves during 1984 - Changement net dans les réserves en 1984	60 118

(1) Preliminary estimate.

(1) Estimation préliminaire.

## TEXT TABLE III. 1984 Royalty Allocation

## TABLEAU EXPLICATIF III. Allocation de rédevances, 1984

---

	Millions of dollars
	Millions de dollars
<hr/>	
Total royalties, Canada(1) - Rédevances en total, Canada(1)	6,731.3
Federal Crown Royalties - Rédevances Fédéral de la Couronne	2.0
Provincial Crown Royalties - Rédevances Provincial de la Couronne	5,584.5
Non Crown Royalties and Other - Autres rédevances et paiements	1,144.8

---

(1) Net of applicable incentive credits; excludes Synthetic Crude Oil royalties and BCPC deemed royalties.

(1) Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclu les rédevances sur le pétrole brut synthétique et les rédevances présumées de la BCPC.



TABLE 1. Principal Statistics, (1) 1974-1984

TABLEAU 1. Statistiques principales(1), 1974-1984

Year and province Année et province	Estab- lish- ments Éta- blisse- ments	Producing activity - Activité de production							Total activity - Activité totale			
		Production and related workers Travailleurs de la production et assimilés			Cost of electricity Coût de l'élec- tricité	Cost of materials and supplies and fuel Coût des matières et four- nitures et du combus- tible	Value of marketable production Valeur de la production marchande	Value added Valeur ajoutée	Working owners and partners Proprié- taires et as- sociés actifs	Employees Salariés		Value added Valeur ajoutée
		Number Nombre	Person- hours paid Heures- personnes payées	Wages Salai- res						Number Nombre	Salaries and wages Traite- ments et salaires	
number nombre		thousands milliers	thousands of dollars milliers de dollars					number nombre		thousands of dollars milliers de dollars		
1975	807	4,679	9,772	67,376	42,711	110,260	5,974,735	5,821,764	-	18,053	280,884	5,838,459
1976	718	4,931	10,360	79,176	60,300	159,697	7,238,022	7,018,025	-	19,096	341,032	7,052,003
1977	719	5,191	11,082	92,593	61,849	175,868	8,898,141	8,660,424	-	20,240	387,223	8,698,328
1978	677	5,425	11,571	101,255	74,958	183,086	10,268,758	10,010,714	-	22,045	452,935	10,078,579
1979	664	5,764	12,227	116,565	85,485	268,750	12,751,436	12,397,201	-	24,554	542,736	12,554,120
1980	833	6,401	13,594	143,586	101,441	335,484	15,144,203	14,707,278	-	27,448	673,031	14,917,258
1981	862	6,696	14,509	198,750	118,769	412,410	16,413,222	15,882,043	-	28,783	807,863	15,924,652
1982	756	7,568	15,639	242,697	153,266	517,946	19,520,791	18,849,579	-	31,699	1,049,836	18,899,775
1983:												
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlan- tique	12	-	-	-	-	-	41	41	-	-	-	41
Québec	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	28	155	299	3,578	341	7,519	63,531	55,671	-	348	11,438	56,245
Manitoba	65	54	90	1,122	1,119	3,941	152,909	147,849	-	108	2,211	148,359
Saskatchewan	203	433	926	12,141	25,153	51,009	1,842,226	1,766,064	-	930	31,579	1,769,288
Alberta	354	6,524	13,121	213,266	169,378	519,581	20,017,288	19,328,329	-	30,351	1,114,039	19,349,930
British Columbia - Co- lombie-Britannique	149	288	609	7,515	-	13,885	817,903	804,018	-	448	13,701	802,900
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord- Ouest et Îles de l'Arctique	55	705	1,662	41,223	-	2,251	36,351	34,100	-	1,042	57,154	30,594
Off shore - Large des côtes:												
East - Est	51	1	1	19	-	-	-	-	-	191	10,933	13,900
Hudson Bay - Baie d'Hudson	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	926	8,160	16,708	278,864	195,991	598,186	22,930,249	22,136,072	-	33,418	1,241,055	22,171,257
1984:												
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlan- tique	10	-	-	-	-	-	31	31	-	-	-	31
Québec	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	29	108	210	3,173	431	7,125	80,551	72,995	-	332	13,479	73,726
Manitoba	61	47	88	1,197	1,218	5,733	169,784	162,833	-	97	2,521	163,374
Saskatchewan	218	447	942	13,291	31,663	66,727	2,270,242	2,171,852	-	854	27,696	2,178,566
Alberta	352	8,287	16,448	281,773	198,764	623,702	22,453,950	21,631,484	-	33,718	1,292,694	21,653,546
British Columbia - Co- lombie-Britannique	146	194	397	5,502	-	16,743	910,349	893,606	-	327	11,306	895,955
Yukon, Northwest Terri- tories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord- Ouest et Îles de l'Arctique	47	704	1,537	43,038	-	1,761	37,945	36,184	-	1,041	59,607	28,928
Off shore - Large des côtes:												
East - Est	38	1	2	20	-	-	-	-	-	211	13,076	14,111
Hudson Bay - Baie d'Hudson	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	909	9,788	19,624	347,994	232,076	721,791	25,922,852	24,968,985	-	36,580	1,420,379	25,008,437
Percentage change - Variation en pour- centage:												
1984/1983	-1.2	+20.0	+17.5	+24.8	+18.4	+20.7	+13.1	+12.8	-	+9.5	+14.4	+12.8
1983/1982	+22.5	+10.8	+6.8	+14.9	+27.9	+15.5	+17.5	+17.4	-	+5.4	+18.2	+17.3

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.



TABLE 2. Drilling Completions, 1983 and 1984

		Oil		Gas		Total producers	
		Pétrole		Gaz		Productifs	
No.		number	metres	number	metres	number	metres
		nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
1983(1)							
Territories and Arctic Islands:							
1	New field wildcats	1	3 955	1	2 090	2	6 045
2	New pool wildcats	1	2 240	-	-	1	2 240
3	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
4	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
5	Outposts	-	-	-	-	-	-
6	Total exploratory tests	2	6 195	1	2 090	3	8 285
7	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
8	Development wells	30	24 492	-	-	30	24 492
9	Service wells	-	-	-	-	-	-
10	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
11	Total completions	32	30 687	1	2 090	33	32 777
British Columbia:							
12	New field wildcats	1	2 136	4	8 256	5	10 392
13	New pool wildcats	-	-	2	4 000	2	4 000
14	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
15	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
16	Outposts	4	6 592	7	17 199	11	23 791
17	Total exploratory tests	5	8 728	13	29 455	18	38 183
18	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
19	Development wells	21	33 929	6	9 695	27	43 624
20	Service wells	-	-	-	-	-	-
21	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
22	Total completions	26	42 657	19	39 150	45	81 807
Alberta:							
23	New field wildcats	13	25 484	14	25 309	27	50 793
24	New pool wildcats	221	366 001	210	334 104	431	700 105
25	Deeper pool tests	114	207 283	107	144 391	221	351 674
26	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
27	Outposts	78	125 592	44	69 753	122	195 345
28	Total exploratory tests	426	724 360	375	573 557	801	1 297 917
29	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
30	Development wells	2,031	2 367 178	813	794 402	2 844	3 161 580
31	Service wells	-	-	-	-	-	-
32	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
33	Total completions	2,457	3 091 538	1,188	1 367 959	3,645	4 459 497
Saskatchewan:							
34	New field wildcats	26	25 576	13	11 700	39	37 276
35	New pool wildcats	101	95 487	11	7 271	112	102 758
36	Deeper pool tests	20	20 968	26	19 927	46	40 895
37	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
38	Outposts	132	121 870	22	18 103	154	139 973
39	Total exploratory tests	279	263 901	72	57 001	351	320 902
40	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
41	Development tests	1,133	1 016 216	94	58 296	1,227	1 074 512
42	Service wells	-	-	-	-	-	-
43	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
44	Total completions	1,412	1 280 117	166	115 297	1,578	1 395 414
Manitoba							
45	New field wildcats	17	16 470	-	-	17	16 470
46	New pool wildcats	1	1 225	-	-	1	1 225
47	Deeper pool tests	3	2 976	-	-	3	2 976
48	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
49	Outposts	24	22 792	-	-	24	22 792
50	Total exploratory tests	45	43 463	-	-	45	43 463
51	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
52	Development tests	178	163 073	-	-	178	163 073
53	Service wells	-	-	-	-	-	-
54	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
55	Total completions	223	206 536	-	-	223	206 536

(1) Source: Canadian Petroleum Association.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1983 et 1984

Abandoned		Suspended		Total			
Abandonnés		Suspendus				Nº	
number	metres	number	metres	number	metres		
nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres		
1983(1)							
Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique:							
8	19 995	-	-	10	26 040	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	1
-	-	-	-	1	2 240	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	2
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	3
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	4
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension	5
8	19 995	-	-	11	28 280	Total des essais exploratoires	6
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	7
-	-	-	-	30	24 492	Puits de développement	8
-	-	-	-	26	18 937	Puits de service	9
-	-	-	-	-	-	Autres puits	10
8	19 995	-	-	67	71 709	Total des forages complétés	11
Colombie-Britannique:							
2	2 585	-	-	7	12 977	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	12
1	1 790	-	-	3	5 790	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	13
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	14
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	15
8	14 059	-	-	19	37 850	Sondages d'extension	16
11	18 434	-	-	29	56 617	Total des essais exploratoires	17
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	18
20	29 294	-	-	47	72 918	Puits de développement	19
-	-	-	-	-	-	Puits de service	20
-	-	-	-	-	-	Autres puits	21
31	47 728	-	-	76	129 535	Total des forages complétés	22
Alberta:							
77	125 453	-	-	104	176 246	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	23
324	509 817	11	23 147	766	1 233 069	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	24
95	134 502	1	1 445	317	487 621	Essais de gisements profonds	25
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	26
61	86 152	-	-	183	281 497	Sondages d'extension	27
557	855 924	12	24 592	1,370	2 178 433	Total des essais exploratoires	28
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	29
348	426 767	5	7 834	3,197	3 596 181	Puits de développement	30
-	-	-	-	52	69 078	Puits de service	31
-	-	-	-	-	-	Autres puits	32
905	1 282 691	17	32 426	4,619	5 843 692	Total des forages complétés	33
Saskatchewan:							
24	24 392	-	-	63	61 668	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	34
70	71 007	-	-	182	173 765	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	35
1	3 271	-	-	47	44 166	Essais de gisements profonds	36
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	37
58	64 530	-	-	212	204 503	Sondages d'extension	38
153	163 200	-	-	504	484 102	Total des essais exploratoires	39
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	40
91	105 915	2	3 126	1,320	1 183 553	Puits de développement	41
-	-	-	-	16	15 869	Puits de service	42
-	-	-	-	-	-	Autres puits	43
244	269 115	2	3 126	1,840	1 683 524	Total des forages complétés	44
Manitoba:							
12	12 001	-	-	29	28 471	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	45
-	-	-	-	1	1 225	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	46
-	-	-	-	3	2 976	Essais de gisements profonds	47
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	48
2	1 983	-	-	26	24 775	Sondages d'extension	49
14	13 984	-	-	59	57 447	Total des essais exploratoires	50
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	51
10	8 496	-	-	188	171 569	Puits de développement	52
-	-	-	-	1	952	Puits de service	53
-	-	-	-	5	4 324	Autres puits	54
24	22 480	-	-	253	234 292	Total des forages complétés	55

(1) Source: Association Pétrolème du Canada

TABLE 2. Drilling Completions, 1983 and 1984 - Continued

No.		Oil		Gas		Total producers	
		Pétrole		Gaz		Productifs	
		number	metres	number	metres	number	metres
		nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
<b>1983(1) - Concluded:</b>							
Ontario:							
1	New field wildcats	-	-	-	-	-	-
2	New pool wildcats	7	4 269	4	1 795	11	6 064
3	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
4	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
5	Outposts	-	-	3	1 321	3	1 321
6	<b>Total exploratory tests</b>	<b>7</b>	<b>4 269</b>	<b>7</b>	<b>3 116</b>	<b>14</b>	<b>7 385</b>
7	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
8	Development wells	29	11 399	52	21 943	81	33 342
9	Service wells	-	-	-	-	-	-
10	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
11	<b>Total completions</b>	<b>36</b>	<b>15 668</b>	<b>59</b>	<b>25 059</b>	<b>95</b>	<b>40 727</b>
Nova Scotia:							
12	New field wildcats	-	-	-	-	-	-
13	New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
14	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
15	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
16	Outposts	-	-	-	-	-	-
17	<b>Total exploratory tests</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
18	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
19	Development wells	-	-	-	-	-	-
20	Service wells	-	-	-	-	-	-
21	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
22	<b>Total completions</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
East Coast offshore:							
23	New field wildcats	-	-	3	17 217	3	17 217
24	New pool wildcats	-	-	1	6 176	1	6 176
25	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
26	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
27	Outposts	-	-	-	-	-	-
28	<b>Total exploratory tests</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4</b>	<b>23 393</b>	<b>4</b>	<b>23 393</b>
29	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
30	Development wells	3	11 501	1	5 960	4	17 461
31	Service wells	-	-	-	-	-	-
32	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
33	<b>Total completions</b>	<b>3</b>	<b>11 501</b>	<b>5</b>	<b>29 353</b>	<b>8</b>	<b>40 854</b>
Quebec:							
34	New field wildcats	-	-	-	-	-	-
35	New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
36	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
37	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
38	Outposts	-	-	-	-	-	-
39	<b>Total exploratory tests</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
40	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
41	Development tests	-	-	-	-	-	-
42	Service wells	-	-	-	-	-	-
43	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
44	<b>Total completions</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Canada:							
45	New field wildcats	58	73 621	35	64 572	93	138 193
46	New pool wildcats	331	469 222	228	353 346	559	822 568
47	Deeper pool tests	137	231 227	133	164 318	270	395 545
48	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
49	Outposts	238	276 846	76	106 376	314	383 222
50	<b>Total exploratory tests</b>	<b>764</b>	<b>1 050 916</b>	<b>472</b>	<b>688 612</b>	<b>1,236</b>	<b>1 739 528</b>
51	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
52	Development tests	3,425	3 627 788	966	890 296	4,391	4 518 084
53	Service wells	-	-	-	-	-	-
54	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
55	<b>Total completions</b>	<b>4,189</b>	<b>4 678 704</b>	<b>1,438</b>	<b>1 578 908</b>	<b>5,627</b>	<b>6 257 612</b>

(1) Source: Canadian Petroleum Association.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1983 et 1984 - suite

Abandoned		Suspended		Total			
Abandonnés		Suspendus					No
number	metres	number	metres	number	metres		
nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres		
1983(1) - fin:							
Ontario:							
3	1 540	-	-	3	1 540	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	1
22	17 184	1	143	34	23 391	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	2
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	3
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	4
8	3 767	-	-	11	5 088	Sondages d'extension	4
33	22 491	1	143	48	30 019	Total des essais exploratoires	6
-	-	-	-	28	6 484	Essais stratigraphiques	7
39	20 035	1	181	121	53 558	Puits de développement	8
-	-	-	-	2	659	Puits de service	9
-	-	-	-	17	8 845	Autres puits	10
72	42 526	2	324	216	99 565	Total des forages complétés	11
Nouvelle-Écosse:							
1	1 097	-	-	1	1 097	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	12
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	13
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	14
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	15
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension	16
1	1 097	-	-	1	1 097	Total des essais exploratoires	17
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	18
-	-	-	-	-	-	Puits de développement	19
-	-	-	-	-	-	Puits de service	20
-	-	-	-	-	-	Autres puits	21
1	1 097	-	-	1	1 097	Total des forages complétés	22
Large des côtes Est:							
14	58 827	-	-	17	76 044	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	23
-	-	-	-	1	6 176	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	24
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	25
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	26
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension	27
14	58 827	-	-	18	82 220	Total des essais exploratoires	28
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	29
-	-	-	-	4	17 461	Puits de développement	30
-	-	-	-	-	-	Puits de service	31
-	-	-	-	-	-	Autres puits	32
14	58 827	-	-	22	99 681	Total des forages complétés	33
Québec:							
1	2 500	-	-	1	2 500	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	34
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	35
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds	36
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	37
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension	38
1	2 500	-	-	1	2 500	Total des essais exploratoires	39
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques	40
-	-	-	-	-	-	Puits de développement	41
-	-	-	-	-	-	Puits de service	42
-	-	-	-	-	-	Autres puits	43
1	2 500	-	-	1	2 500	Total des forages complétés	44
Canada:							
142	248 390	-	-	235	386 583	Forages de reconnaissance de nouveaux champs	45
417	599 798	12	23 290	988	1 445 656	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements	46
96	137 773	1	1 445	367	534 763	Essais de gisements profonds	47
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds	48
137	170 491	-	-	451	553 713	Sondages d'extension	49
792	1 156 452	13	24 735	2,041	2 920 715	Total des essais exploratoires	50
-	-	-	-	28	6 484	Essais stratigraphiques	51
508	590 507	8	11 141	4,907	5 119 732	Puits de développement	52
-	-	-	-	97	105 495	Puits de service	53
-	-	-	-	22	13 169	Autres puits	54
1,300	1 746 959	21	35 876	7,095	8 165 595	Total des forages complétés	55

(1) Source: Association Pétrolème du Canada.

TABLE 2. Drilling Completions, 1983 and 1984 - Continued

No.		Oil		Gas		Total producers	
		Pétrole		Gaz		Productifs	
		number	metres	number	metres	number	metres
		nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
<b>1984(1):</b>							
Territories and Arctic Islands:							
1	New field wildcats	3	8 027	2	6 926	5	14 953
2	New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
3	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
4	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
5	Outposts	1	3 042	1	2 300	2	5 342
6	<b>Total exploratory tests</b>	<b>4</b>	<b>11 069</b>	<b>3</b>	<b>9 226</b>	<b>7</b>	<b>20 295</b>
7	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
8	Development wells	37	28 187	-	-	37	28 187
9	Service wells	-	-	-	-	-	-
10	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
11	<b>Total completions</b>	<b>41</b>	<b>39 256</b>	<b>3</b>	<b>9 226</b>	<b>44</b>	<b>48 482</b>
British Columbia:							
12	New field wildcats	4	2 747	6	15 429	10	18 176
13	New pool wildcats	41	29 316	7	13 845	48	43 161
14	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
15	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
16	Outposts	30	25 284	6	12 876	36	38 160
17	<b>Total exploratory tests</b>	<b>75</b>	<b>57 347</b>	<b>19</b>	<b>42 150</b>	<b>94</b>	<b>99 497</b>
18	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
19	Development wells	31	45 289	12	16 710	43	61 999
20	Service wells	-	-	-	-	-	-
21	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
22	<b>Total completions</b>	<b>106</b>	<b>102 636</b>	<b>31</b>	<b>58 860</b>	<b>137</b>	<b>161 496</b>
Alberta:							
23	New field wildcats	29	56 401	30	55 567	59	111 968
24	New pool wildcats	246	374 376	187	282 374	433	656 750
25	Deeper pool tests	183	320 297	155	222 035	338	542 332
26	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
27	Outposts	160	248 646	89	113 654	249	362 300
28	<b>Total exploratory tests</b>	<b>618</b>	<b>999 720</b>	<b>461</b>	<b>673 630</b>	<b>1,079</b>	<b>1 673 350</b>
29	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
30	Development wells	1,998	2 636 154	936	771 792	2,934	3 407 946
31	Service wells	573	316 034	-	-	573	316 034
32	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
33	<b>Total completions</b>	<b>3,189</b>	<b>3 951 908</b>	<b>1,397</b>	<b>1 445 422</b>	<b>4,586</b>	<b>5 397 330</b>
Saskatchewan:							
34	New field wildcats	13	14 051	16	12 553	29	26 604
35	New pool wildcats	90	95 293	23	15 990	113	111 283
36	Deeper pool tests	7	9 473	-	-	7	9 473
37	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
38	Outposts	266	267 592	115	66 003	381	333 595
39	<b>Total exploratory tests</b>	<b>376</b>	<b>386 409</b>	<b>154</b>	<b>94 546</b>	<b>530</b>	<b>480 955</b>
40	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
41	Development tests	1,744	1 601 247	280	155 895	2,024	1 757 142
42	Service wells	-	-	1	275	1	275
43	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
44	<b>Total completions</b>	<b>2,120</b>	<b>1 987 656</b>	<b>435</b>	<b>250 716</b>	<b>2,555</b>	<b>2 238 372</b>
Manitoba:							
45	New field wildcats	7	6 499	-	-	7	6 499
46	New pool wildcats	1	868	-	-	1	868
47	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
48	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
49	Outposts	8	7 223	-	-	8	7 223
50	<b>Total exploratory tests</b>	<b>16</b>	<b>14 590</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>16</b>	<b>14 590</b>
51	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
52	Development tests	200	179 922	-	-	200	179 922
53	Service wells	-	-	-	-	-	-
54	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
55	<b>Total completions</b>	<b>216</b>	<b>194 512</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>216</b>	<b>194 512</b>

(1) Source: Canadian Petroleum Association.



TABLEAU 2. Forages complétés en 1983 et 1984 - suite

Abandoned		Suspended		Total		
Abandonnés		Suspendus				N <sup>o</sup>
number	metres	number	metres	number	metres	
nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	
1984(1)						
Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique:						
19	51 992	-	-	24	66 945	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
1	2 367	-	-	3	7 709	Sondages d'extension
20	54 359	-	-	27	74 654	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
1	763	-	-	38	28 950	Puits de développement
-	-	-	-	-	-	Puits de service
-	-	-	-	31	23 951	Autres puits
21	55 122	-	-	96	127 555	Total des forages complétés
Colombie-Britannique:						
8	11 529	1	541	19	30 246	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
16	16 963	3	1 794	67	61 918	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
11	15 951	-	-	47	54 111	Sondages d'extension
35	44 443	4	2 335	133	146 275	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
17	22 993	-	-	60	84 992	Puits de développement
-	-	-	-	-	-	Puits de service
-	-	-	-	-	708	Autres puits
52	67 436	4	2 335	194	231 975	Total des forages complétés
Alberta:						
125	220 697	2	2 477	186	335 142	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
389	598 780	1	1 002	823	1 256 532	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
185	286 931	1	2 466	524	831 729	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
149	210 241	2	2 732	400	575 273	Sondages d'extension
848	1 316 649	6	8 677	1,933	2 998 676	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
477	577 204	2	3 910	3,413	3 989 060	Puits de développement
12	4 792	-	-	600	329 142	Puits de service
-	-	-	-	97	122 953	Autres puits
1 337	1 898 645	8	12 587	6,043	7 439 831	Total des forages complétés
Saskatchewan:						
26	36 676	-	-	55	63 280	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
92	109 080	-	-	205	220 363	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
4	7 099	-	-	11	16 572	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
83	91 997	-	-	464	425 592	Sondages d'extension
205	244 852	-	-	735	725 807	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
156	179 710	-	-	2,180	1 936 852	Puits de développement
-	-	-	-	15	8 918	Puits de service
-	-	-	-	33	37 297	Autres puits
361	424 562	-	-	2,963	2 708 874	Total des forages complétés
Manitoba:						
11	10 575	-	-	18	17 074	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
-	-	-	-	1	868	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
8	6 597	-	-	16	13 820	Sondages d'extension
19	17 172	-	-	35	31 762	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
11	9 342	-	-	211	189 264	Puits de développement
-	-	-	-	-	-	Puits de service
-	-	-	-	-	-	Autres puits
30	26 514	-	-	246	221 026	Total des forages complétés

(1) Source: Association Pétrolème du Canada

TABLE 2. Drilling Completions, 1983 and 1984 - Concluded

No.		Oil		Gas		Total producers	
		Pétrole		Gaz		Productifs	
		number	metres	number	metres	number	metres
		nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
<b>1984(1) - Concluded:</b>							
Ontario:							
1	New field wildcats	-	-	-	-	-	-
2	New pool wildcats	10	4 912	9	3 782	19	8 694
3	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
4	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
5	Outposts	-	-	1	395	1	395
6	<b>Total exploratory tests</b>	<b>10</b>	<b>4 912</b>	<b>10</b>	<b>4 177</b>	<b>20</b>	<b>9 089</b>
7	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
8	Development wells	18	9 669	46	18 974	64	28 643
9	Service wells	-	-	-	-	-	-
10	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
11	<b>Total completions</b>	<b>28</b>	<b>14 581</b>	<b>56</b>	<b>23 151</b>	<b>84</b>	<b>37 732</b>
Nova Scotia:							
12	New field wildcats	-	-	-	-	-	-
13	New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
14	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
15	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
16	Outposts	-	-	-	-	-	-
17	<b>Total exploratory tests</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
18	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
19	Development wells	-	-	-	-	-	-
20	Service wells	-	-	-	-	-	-
21	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
22	<b>Total completions</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
East Coast offshore:							
23	New field wildcats	2	9 534	3	16 023	5	25 557
24	New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
25	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
26	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
27	Outposts	-	-	1	4 192	1	4 192
28	<b>Total exploratory tests</b>	<b>2</b>	<b>9 534</b>	<b>4</b>	<b>20 215</b>	<b>6</b>	<b>29 749</b>
29	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
30	Development wells	2	8 882	1	5 944	3	14 826
31	Service wells	-	-	-	-	-	-
32	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
33	<b>Total completions</b>	<b>4</b>	<b>18 416</b>	<b>5</b>	<b>26 159</b>	<b>9</b>	<b>44 575</b>
Quebec:							
34	New field wildcats	-	-	-	-	-	-
35	New pool wildcats	-	-	-	-	-	-
36	Deeper pool tests	-	-	-	-	-	-
37	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
38	Outposts	-	-	-	-	-	-
39	<b>Total exploratory tests</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
40	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
41	Development tests	-	-	-	-	-	-
42	Service wells	-	-	-	-	-	-
43	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
44	<b>Total completions</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Canada:							
45	New field wildcats	58	97 259	57	106 498	115	203 757
46	New pool wildcats	388	504 765	226	315 991	614	820 756
47	Deeper pool tests	190	329 770	155	222 035	345	551 805
48	Shallower pool tests	-	-	-	-	-	-
49	Outposts	465	551 787	213	199 420	678	751 207
50	<b>Total exploratory tests</b>	<b>1,101</b>	<b>1 483 581</b>	<b>651</b>	<b>843 944</b>	<b>1,752</b>	<b>2 327 525</b>
51	Stratigraphic tests	-	-	-	-	-	-
52	Development tests	4,030	4 509 350	1,275	969 315	5,305	5 478 665
53	Service wells	573	316 034	1	275	574	316 309
54	Miscellaneous wells	-	-	-	-	-	-
55	<b>Total completions</b>	<b>5,704</b>	<b>6 308 965</b>	<b>1,927</b>	<b>1 813 534</b>	<b>7,631</b>	<b>8 122 499</b>

(1) Source: Canadian Petroleum Association.

TABLEAU 2. Forages complétés en 1983 et 1984 - fin

Abandoned		Suspended		Total		
Abandonnés		Suspendus				N°
number	metres	number	metres	number	metres	
nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	
1984(1) - fin:						
Ontario:						
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
47	30 334	-	-	66	39 028	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
1	559	-	-	2	954	Sondages d'extension
48	39 893	-	-	68	39 982	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	8	1 155	Essais stratigraphiques
36	19 117	-	-	100	47 760	Puits de développement
-	-	-	-	-	-	Puits de service
-	-	-	-	19	9 442	Autres puits
84	50 010	-	-	195	98 339	Total des forages complétés
Nouvelle-Écosse:						
3	1 917	-	-	3	1 917	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension
3	1 917	-	-	3	1 917	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
-	-	-	-	-	-	Puits de développement
-	-	-	-	-	-	Puits de service
-	-	-	-	-	-	Autres puits
3	1 917	-	-	3	1 917	Total des forages complétés
Large des côtes Est:						
12	56 333	-	-	17	81 890	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
1	3 925	-	-	2	8 117	Sondages d'extension
13	60 258	-	-	19	90 007	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
-	-	-	-	3	14 826	Puits de développement
-	-	-	-	-	-	Puits de service
-	-	-	-	-	-	Autres puits
13	60 258	-	-	22	104 833	Total des forages complétés
Québec:						
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
-	-	-	-	-	-	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
-	-	-	-	-	-	Sondages d'extension
-	-	-	-	-	-	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	-	-	Essais stratigraphiques
1	1 785	-	-	1	1 785	Puits de développement
-	-	-	-	-	-	Puits de service
-	-	-	-	-	-	Autres puits
1	1 785	-	-	1	1 785	Total des forages complétés
Canada:						
204	389 719	3	3 018	322	596 494	Forages de reconnaissance de nouveaux champs
544	755 157	4	2 796	1,162	1 578 709	Forages de reconnaissance de nouveaux gisements
189	294 030	1	2 466	535	848 301	Essais de gisements profonds
-	-	-	-	-	-	Essais de gisements peu profonds
254	331 637	2	2 732	934	1 085 576	Sondages d'extension
1,191	1 770 543	10	11 012	2,953	4 109 080	Total des essais exploratoires
-	-	-	-	8	1 155	Essais stratigraphiques
699	810 914	2	3 910	6,006	6 293 489	Puits de développement
12	4 792	-	-	615	338 060	Puits de service
-	-	-	-	181	194 351	Autres puits
1,902	2 586 249	12	14 922	9,763	10 936 135	Total des forages complétés

(1) Source: Association Pétrolème du Canada.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1983 and 1984

No.		Atlantic provinces					
		Canada	Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousands of dollars - milliers de dollars							
1983:							
Exploration(1)							
1	Geological and geophysical operations	609,222	7,014	1,269	766	4,123	40,602
2	Exploratory drilling	3,265,909	1,284	750	15,106	12,401	67,329
3	Land acquisitions and rentals(2)	759,938	425	242	5,039	5,282	117,245
4	Total	4,635,069	8,723	2,261	20,911	21,806	225,176
Development(1)							
5	Development drilling	1,171,610	-	-	22,212	23,887	143,921
6	Production facilities(3)	899,930	-	-	2,317	15,751	87,407
7	Enhanced recovery and pressure maintenance	130,261	-	-	1,073	-	18,797
8	Natural gas plants	195,799	-	-	2,664	3,037	2,076
9	Non-production facilities	2,801	-	-	327	-	159
10	Total	2,400,401	-	-	28,593	42,675	252,360
Operating							
11	Field and well operations	2,126,837	-	-	9,839	11,592	267,627
12	Natural gas processing plants	548,794	-	-	28,477	-	9,923
13	Taxes (excluding income tax)	262,413	-	-	3,472	4,793	39,128
14	Other operating expenses	-	-	-	-	-	-
15	Total	2,938,044	-	-	41,788	16,385	316,678
16	Royalties(4)	6,178,972	-	-	7,998	35,620	571,732
17	Total expenditures	16,152,486	8,723	2,261	99,290	116,486	1,365,946
1984:							
Exploration(1)							
18	Geological and geophysical operations	756,506	4,057	644	1,093	6,850	41,874
19	Drilling	3,597,932	2,245	-	21,187	8,141	100,370
20	Land acquisitions and rentals(2)	1,048,554	270	166	1,759	6,008	132,540
21	Total	5,402,992	6,572	810	24,039	20,999	274,784
Development(1)							
22	Drilling	1,348,862	-	-	20,614	27,389	241,698
23	Production facilities(3)	893,450	-	-	5,061	12,343	129,606
24	Enhanced recovery and pressure maintenance	261,749	-	-	782	620	39,088
25	Natural gas plants	214,624	-	-	1,472	1,028	6,923
26	Non-production facilities	101,590	-	-	594	-	7,169
27	Total	2,820,275	-	-	28,523	41,380	424,484
Operating							
28	Field and well operations	2,586,464	-	-	8,974	16,377	344,814
29	Natural gas processing plants	631,619	-	-	27,473	484	18,430
30	Taxes (excluding income tax)	266,783	-	-	3,587	4,913	40,648
31	Other operating expenses	-	-	-	-	-	-
32	Total	3,484,866	-	-	40,034	21,774	403,892
33	Royalties(4)	6,731,253	-	-	13,248	37,572	614,769
34	Total expenditures	18,439,386	6,572	810	105,844	121,725	1,717,929

(1) Including PIP grants.

(2) Includes: bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.

(3) Includes: tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities.

(4) Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties and BOPC deemed royalties.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie pétrolière, 1983 et 1984

Alberta	British Columbia	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	Off shore - Large des côtes				N°
	Colombie-Britannique	Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	East	Hudson Bay	West		
			Est	Baie d'Hudson	Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
1983:							
Exploration(1)							
372,740	33,709	74,848	67,632	5,064	1,455	Exploration géologique et géophysique	1
1,017,395	57,142	901,821	1,192,681	-	-	Forage d'exploration	2
565,099	66,369	221	16	-	-	Acquisition et location de terrains(2)	3
<b>1,955,234</b>	<b>157,220</b>	<b>976,890</b>	<b>1,260,329</b>	<b>5,064</b>	<b>1,455</b>	<b>Total</b>	<b>4</b>
Développement(1)							
906,316	25,630	49,644	-	-	-	Forage de mise en valeur	5
653,817	17,138	120,393	3,107	-	-	Installations de production(3)	6
59,292	160	50,939	-	-	-	Récupération assistée et maintien de la pression	7
179,724	8,270	28	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	8
2,313	2	-	-	-	-	Installations autres que les installations de production	9
<b>1,801,462</b>	<b>51,200</b>	<b>221,004</b>	<b>3,107</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>Total</b>	<b>10</b>
Exploitation							
1,734,669	84,930	18,180	-	-	-	Exploitation des champs et des puits	11
492,407	17,909	78	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	12
204,734	10,286	-	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation	14
<b>2,431,810</b>	<b>113,125</b>	<b>18,258</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>Total</b>	<b>15</b>
<b>5,467,202</b>	<b>95,020</b>	<b>1,400</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>Redevances(4)</b>	<b>16</b>
<b>11,655,708</b>	<b>416,565</b>	<b>1,217,552</b>	<b>1,263,436</b>	<b>5,064</b>	<b>1,455</b>	<b>Dépenses totales</b>	<b>17</b>
1984:							
Exploration(1)							
472,308	35,131	98,881	91,785	3,286	597	Exploration géologique et géophysique	18
1,130,290	100,651	933,207	1,301,841	-	-	Forage d'exploration	19
790,179	114,123	3,487	22	-	-	Acquisition et location de terrains(2)	20
<b>2,392,777</b>	<b>249,905</b>	<b>1,035,575</b>	<b>1,393,648</b>	<b>3,286</b>	<b>597</b>	<b>Total</b>	<b>21</b>
Développement(1)							
996,859	32,734	29,568	-	-	-	Forage de mise en valeur	22
681,383	15,676	49,381	-	-	-	Installations de production(3)	23
192,854	405	28,000	-	-	-	Récupération assistée et maintien de la pression	24
180,469	24,732	-	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	25
84,284	1,546	7,408	589	-	-	Installations autres que les installations de production	26
<b>2,135,849</b>	<b>75,093</b>	<b>114,357</b>	<b>589</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>Total</b>	<b>27</b>
Exploitation							
2,102,034	99,989	14,276	-	-	-	Exploitation des champs et des puits	28
563,463	21,742	27	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	29
206,866	10,763	6	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	30
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation	31
<b>2,872,363</b>	<b>132,494</b>	<b>14,309</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>Total</b>	<b>32</b>
<b>5,958,088</b>	<b>105,595</b>	<b>1,981</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>Redevances(4)</b>	<b>33</b>
<b>13,359,077</b>	<b>563,087</b>	<b>1,116,222</b>	<b>1,394,237</b>	<b>3,286</b>	<b>597</b>	<b>Dépenses totales</b>	<b>34</b>

(1) Comprend les subventions du PESP.

(2) Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.

(3) Comprend les biens corporels, le puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.

(4) Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclu les redevances sur le pétrole brut synthétique et les redevances présumées du BCPC.



TABLE 4. Marketable Production and Values, 1981-1984

Product No.	1981	1982		
	thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars	thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars
1 Crude oil	67 218.0	7,889,865	65 413.7	10,085,851
2 Synthetic crude oil(1)	7 199.2	1,548,362	8 239.5	2,072,459
3 Condensate	140.1	16,383	143.0	22,103
4 Pentanes plus	5 795.0	695,565	5 673.0	891,446
5 Propane	5 253.2	514,632	5 298.2	452,730
6 Butanes	3 150.5	440,260	3 223.0	493,241
7 Ethane	4 700.4	449,594	4 267.0	464,100
8 Natural gas	67 857 800	5,910,975	69 289 300	6,649,411
	thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques		thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques	
9 Sulphur	5 996.3	495,948	5 378.1	461,909
10 Total value	...	17,961,584	...	21,593,250

(1) Includes volume and value of experimental crude oil.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1984

Product		New Brunswick				
		Canada	Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
No.		all values and quantities are expressed in thousands				
		toutes valeurs et quantités exprimées en milliers				
Net production withdrawals:						
1	Crude oil	cubic metres	73 851.2	0.1	-	793.3
2		dollars	15,400,176	13	-	169,784
3	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	9 680.7(1)	-	-	-
4		dollars	2,385,297	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	148.0	-	-	-
6		dollars	28,441	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	5 494.1	-	-	-
8		dollars	1,155,921	-	-	-
9	Propane	cubic metres	5 226.1	-	-	-
10		dollars	629,775	-	-	-
11	Butanes	cubic metres	3 233.0	-	-	-
12		dollars	519,567	-	-	-
13	Ethane	cubic metres	5 686.7	-	-	-
14		dollars(2)	544,557	-	-	-
15	Natural gas	'000's of cubic metres	89 993.0	1.0	-	-
16		dollars	7,940,883	18	-	-
17	Sulphur	metric tonnes	5 621.8	-	-	-
18		dollars	425,294	-	-	-
19	Total value	dollars	29,029,911	31	-	169,784

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1980-1983

1983		1984		Produit	Nº
thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars		
milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars		
67 917.2	13,443,659	73 851.4	15,399,389	Pétrole brut	1
10 712.6	2,625,770	9 680.7(1)	2,385,297	Pétrole brut synthétique(1)	2
115.6	22,065	148.0	28,441	Condensat	3
4 910.4	1,047,906	5 494.1	1,155,921	Pentanes plus	4
4 858.9	545,094	5 225.9	629,775	Propane	5
3 154.5	562,037	3 233.0	519,567	Butanes	6
4 703.7	526,109	5 686.7	544,557	Ethane	7
65 132 300	6,403,019	70 985 300	7,225,859	Gaz naturel	8
thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes			
milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques			
5 641.0	379,833	5 540.6	419,343	Soufre	9
...	25,555,492	...	28,308,149	Valeur totale	10

(1) Inclus le volume et la valeur de pétrole brut expérimental.

TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1984

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon and Northwest Territories		Produit	Nº
		Colombie- Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest			
all values and quantities are expressed in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Prélèvements nets de production:						
10,812.5	59 886.0	2 094.2	174.7	mètres cubes	Pétrole brut	1
2,180,000	12,576,393	433,960	20,213	dollars		2
-	9 680.7(1)	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique(1)	3
-	2,385,297	-	-	dollars		4
-	133.9	14.1	-	mètres cubes	Condensat	5
-	25,519	2,922	-	dollars		6
29.7	5 333.0	131.4	-	mètres cubes	Pentanes plus	7
5,660	1,123,032	27,229	-	dollars		8
79.5	5 086.9	59.7	-	mètres cubes	Propane	9
9,601	614,345	5,829	-	dollars		10
47.9	3 103.1	82.0	-	mètres cubes	Butanes	11
7,734	501,058	10,775	-	dollars		12
53.9	5 632.8	-	-	mètres cubes	Ethane	13
5,161	539,396	-	-	dollars(2)		14
1 861.5	79 273.0	8 162.6	209.0(3)	'000's de	Gaz naturel	15
92,549	7,332,722	436,105	18,751	mètres cubes		16
-	5 350.6	271.2	-	tonnes métriques	Soufre	17
-	392,145	33,149	-	dollars		18
2,300,705	25,489,907	949,969	38,964	dollars	Valeur totale	19

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1984 - Concluded

Product			Canada	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
No.	all values and quantities are expressed in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers							
Marketable production:							
1	Crude oil	cubic metres	73 851.4	0.1	-	90.4	793.3
2		dollars	15,399,389	13	-	19,813	169,784
3	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	9 680.7(1)	-	-	-	-
4		dollars	2,385,297	-	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	148.0	-	-	-	-
6		dollars	28,441	-	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	5 494.1	-	-	-	-
8		dollars	1,155,921	-	-	-	-
9	Propane	cubic metres	5 225.9	-	-	-	-
10		dollars	629,775	-	-	-	-
11	Butane	cubic metres	3 233.0	-	-	-	-
12		dollars	519,567	-	-	-	-
13	Ethane	cubic metres	5 686.7	-	-	-	-
14		dollars(2)	544,557	-	-	-	-
15	Natural Gas	'000's of	70 985.3	1.0	-	485.9	-
16		cubic metres	7,225,859	18	-	60,738	-
17	Sulphur	metric tonnes	5 540.6	-	-	-	-
18		dollars	419,343	-	-	-	-
19	Total value	dollars	28,308,149	31	-	80,551	169,784
Shipments:							
20	Crude oil	cubic metres	73 811.9	0.1	-	90.4	793.3
21		dollars	15,392,823	13	-	19,813	169,784
22	Synthetic crude oil(1)	cubic metres	9 668.6(1)	-	-	-	-
23		dollars	2,382,145	-	-	-	-
24	Condensate	cubic metres	148.0	-	-	-	-
25		dollars	28,441	-	-	-	-
26	Pentanes plus	cubic metres	5 497.6	-	-	-	-
27		dollars	1,156,600	-	-	-	-
28	Propane	cubic metres	5 222.1	-	-	-	-
29		dollars	629,273	-	-	-	-
30	Butanes	cubic metres	3 427.3	-	-	-	-
31		dollars	550,958	-	-	-	-
32	Ethane	cubic metres	5 482.2	-	-	-	-
33		dollars(2)	524,976	-	-	-	-
34	Natural gas	'000's of	70 985.3	1.0	-	485.9	-
35		cubic metres	7,225,859	18	-	60,738	-
36	Sulphur	metric tonnes	8 217.2	-	-	-	-
37		dollars	615,382	-	-	-	-
38	Total value	dollars	28,506,457	31	-	80,551	169,784

(1) Includes 1 942.6 thousand cubic metres of experimental crude.

(2) Due to confidentiality, value of ethane is calculated using the export unit price per cubic metre as derived by the National Energy Board.

(3) Includes 193.6 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(4) Includes 163.1 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

TABLEAU 5. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1984

Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon and Northwest Territories  Yukon et Territoires du Nord-Ouest		Produit	Nº
all values and quantities are expressed in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Production marchande:						
10 812.5 2,180,000	59 886.0 12,576,393	2 073.2 433,173	174.7 20,213	mètres cubes dollars	Pétrole brut	1 2
-	9 680.7 2,385,297	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	3 4
-	133.9 25,519	14.1 2,922	-	mètres cubes dollars	Condensat	5 6
29.7 5,660	5 333.0 1,123,032	131.4 27,229	-	mètres cubes dollars	Pentanes plus	7 8
79.5 9,601	5 086.7 614,345	59.7 5,029	-	mètres cubes dollars	Propane	9 10
47.9 7,734	3 103.1 501,058	82.0 10,775	-	mètres cubes dollars	Butanes	11 12
53.9 5,161	5 632.8 539,396	-	-	mètres cubes dollars(2)	Ethane	13 14
1 225.3 62,086	62 475.6 6,688,013	6 619.0 397,272	178.5(3) 17,732	'000's de mètres cubes dollars	Gaz naturel	15 16
-	5 269.4 386,194	271.2 33,149	-	tonnes métriques dollars	Soufre	17 18
<b>2,270,242</b>	<b>24,839,247</b>	<b>910,349</b>	<b>37,945</b>	dollars	<b>Valeur totale</b>	<b>19</b>
Livraisons:						
10 812.5 2,180,000	59 848.5 12,569,386	2 092.7 433,649	174.4 20,178	mètres cubes dollars	Pétrole brut	20 21
-	9 668.6(1) 2,382,145	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)	22 23
-	133.9 25,519	14.1 2,922	-	mètres cubes dollars	Condensat	24 25
29.7 5,660	5 335.8 1,123,566	132.1 2,922	-	mètres cubes dollars	Pentanes plus	26 27
79.5 9,601	5 082.1 613,765	132.1 27,374	-	mètres cubes dollars	Propane	28 29
47.9 7,734	3 298.0 532,528	81.4 10,696	-	mètres cubes dollars	Butanes	30 31
54.1 5,181	5 428.1 519,795	-	-	mètres cubes dollars(2)	Ethane	32 33
1 225.3	62 475.6	6 619.0	178.5(4)	'000's de mètres cubes	Gaz naturel	34
-	7 946.0 582,233	271.2 33,149	-	tonnes métriques dollars	Soufre	36 37
<b>2,270,262</b>	<b>25,036,950</b>	<b>910,969</b>	<b>37,910</b>	dollars	<b>Valeur totale</b>	<b>38</b>

(1) Inclus 1 942.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) A cause de la confidentialité, la valeur pour l'éthane a été calculée à partir du prix unitaire à l'exportation dérivé par l'Office national de l'énergie.

(3) Inclus 193.6 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Inclus 163.1 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest.

TABLE 6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1984(1)

No.	British Columbia	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario
	Colombie- Britannique				
thousands of cubic metres					
<b>Crude oil</b>					
1 Remaining reserves as at 12-31-1983	24 265	665 273	114 295	12 534	851
Revisions:					
2 Positive	-	-	-	-	-
3 Negative	-	-	-	-	-
4 Extensions	-	-	-	-	-
5. Gross additions	800	61 007	11 222	-1 813	202
6. <b>Total crude oil</b>	<b>25 065</b>	<b>726 280</b>	<b>125 517</b>	<b>10 721</b>	<b>1 053</b>
7. 1984 net production(4)	2 082	59 921	10 059	783	90
8 Remaining reserves as at 12-31-1984	22 983	666 359	115 458	9 938	963
9 Net change in reserves during 1984	-1 282	1 086	1 163	-2 596	112
<b>Pentanes plus</b>					
10 Remaining reserves as at 12-31-1983	3 155	75 761	245	-	-
Revisions:					
11 Positive	-	-	-	-	-
12 Negative	-	-	-	-	-
13 Extensions	-	-	-	-	-
14 Gross additions	51	26 126	52	8	-
15 <b>Total pentanes plus</b>	<b>3 206</b>	<b>101 887</b>	<b>297</b>	<b>8</b>	<b>-</b>
16 1984 net production(4)	92	5 335	30	1	-
17 Remaining reserves as at 12-31-1984	3 114	96 552	267	7	-
18 Net change in reserves during 1984	- 41	20 791	22	7	-
19 <b>Total crude oil and equivalent</b>	<b>26 097</b>	<b>762 911</b>	<b>115 725</b>	<b>9 945</b>	<b>963</b>
millions of cubic metres					
<b>Marketable natural gas(5)</b>					
20 Remaining reserves as at 12-31-1983	222 191	1 744 766	27 650	-	12 639
Revisions:					
21 Positive	-	-	-	-	-
22 Negative	-	-	-	-	-
23 Extensions	-	-	-	-	-
24 Gross additions	7 664	225 603	512	-	263
25 <b>Total marketable gas</b>	<b>229 855</b>	<b>1 970 369</b>	<b>28 162</b>	<b>-</b>	<b>12 902</b>
26 Net change in underground storage	-	-	-	-	-
27 1984 net production(4)	5 859	71 554	1 200	-	204
28 Remaining reserves at 12-31-1984	223 996	1 898 815	26 962	-	12 698
29 Non-associated	214 485	1 616 815	25 734	-	12 698
30 Associated	6 527	185 863	351	-	-
31 Dissolved	2 984	96 137	877	-	-
32 Underground storage	-	-	-	-	-
33 Net change in reserves during 1984	1 805	154 049	-688	-	59

(1) Source: Canadian Petroleum Association. (Excludes Oil Sands reserves, see Text Table II.)

(2) As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves. Additionally, however, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist.

(3) Crude oil reserves were booked for the eastcoast offshore for the first time in year-end 1981 reserves.

(4) Before re-processing plant operations.

(5) Preliminary estimate.



TABLEAU 6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées en 1984(1)

Eastern Canada	Mainland territo- ries(2)	Mackenzie Delta- Beaufort Sea(2)	Arctic Islands(2)	Eastcoast offshore(3)	Canada		Nº
Est du Canada	Partie continen- tale des terri- toires(2)	Delta du Mackenzie- Mer de Beaufort(2)	Îles de l'Arcti- que(2)	Large de la côte atlant- tique(3)			
milliers de mètres cubes							
<b>Pétrole brut</b>							
8	30 493	-	-	175 000	1 022 719	Réserves estimées au 12-31-1983	1
-	-	-	-	-	-	Revisions:	
-	-	-	-	-	-	Positives	2
-	-	-	-	-	-	Négatives	3
-	-	-	-	-	-	Extensions	4
-6	-	-	-	-72 000	-588	Additions brutes	5
2	30 493	-	-	103 000	1 022 131	Total du pétrole brut	6
-	173	-	-	-	73 108	Production nette de 1984(4)	7
2	30 320	-	-	103 000	949 023	Réserves estimées au 31-12-1984	8
-6	-173	-	-	-	-1 696	Changement net dans les réserves en 1984	9
<b>Pentanes plus</b>							
-	195	9 552	4 732	-	93 640	Réserves estimées au 31-12-1983	10
-	-	-	-	-	-	Revisions:	
-	-	-	-	-	-	Positives	11
-	-	-	-	-	-	Négatives	12
-	-	-	-	-	-	Extensions	13
-	-	1 114	1 915	-	29 266	Additions brutes	14
-	195	10 666	6 647	-	122 906	Total des pentanes plus	15
-	-	-	-	-	5 458	Production nette de 1984(4)	16
-	195	10 666	6 647	-	117 448	Réserves estimées au 31-12-1984	17
-	-	1 114	1 915	-	23 808	Changement net dans les réserves en 1984	18
2	30 515	10 666	6 647	103 000	1 066 471	Total du pétrole brut et des hydrocarbures équivalents	19
millions de mètres cubes							
<b>Gaz marchand(5)</b>							
221	11 767	212 810	380 551	-	2 612 595	Réserves estimées au 31-12-1983	20
-	-	-	-	-	-	Revisions:	
-	-	-	-	-	-	Positives	21
-	-	-	-	-	-	Négatives	22
-	-	-	-	-	-	Extensions	23
-77	-4	32 200	8 839	-	275 000	Additions brutes	24
144	11 763	245 010	389 390	-	2 887 595	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	Changement net dans le stockage souterrain	26
14	183	-	-	-	79 014	Production nette de 1984(4)	27
130	11 580	245 010	389 390	-	2 808 581	Réserves estimées au 31-12-1984	28
105	11 120	245 010	389 390	-	2 515 357	Non associées	29
25	-	-	-	-	192 766	Associées	30
-	460	-	-	-	100 458	Dissoutes	31
-	-	-	-	-	-	Stockage souterrain	32
-91	-187	32 200	8 839	-	195 986	Changement net dans les réserves en 1983	33

(1) Source: Association Pétrolière du Canada. (Exclus les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif II.)

(2) Comme dans le cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées.

(3) Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existence d'un volume minimum spécifique a été prouvée.

(4) Estimé préliminaire.

(5) Avant des opérations de usine de rétraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1983 and 1984

No.					
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
<b>1983</b>					
<b>Supply</b>					
Domestic production:					
Crude oil:					
1 Light/medium	0.1	83.6	738.3	6 332.9	50 485.7
2 Heavy	-	-	-	3 210.5	4 831.4
3 Synthetic crude oil	-	-	-	-	10 712.6(1)
4 Less returned to formation	-	-	-	-	-
5 Total	0.1	83.6	738.3	9 543.4	66 029.7
6 Condensate	-	-	-	-	98.0
7 Pentanes plus	-	-	-	20.4	5 161.1
8 Net withdrawals	0.1	83.6	738.3	9 563.8	71 288.8
9 Imports	...	...	...	...	...
10 Total supply	0.1	83.6	738.3	9 563.8	71 288.8
<b>Disposition</b>					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	2 669.0(3)
12 Quebec	-	-	375.1	1 693.0	9 613.4
13 Ontario	-	83.6	210.4	1 758.1	24 965.2
14 Manitoba	-	-	81.8	90.5	769.3
15 Saskatchewan	-	-	-	160.8	1 646.3
16 Alberta	-	-	-	-	15 198.7
17 British Columbia	-	-	-	-	5 793.6
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 Total	-	83.6	667.3	3 702.4	60 655.5
Export to United States:					
Petroleum administration:					
20 District I	-	-	-	67.0	1 107.9
21 II	-	-	71.4	5 829.4	6 265.6
22 IV	-	-	-	-	2 519.0
23 V	-	-	-	-	936.2
24 Total United States	-	-	71.4	5 896.4	10 828.7
25 Other Countries	-	-	-	-	218.8
26 Total exports	-	-	71.4	5 896.4	11 047.5
Inventories:					
Opening:					
27 Field and plant	-	-	9.8	100.0	384.1
28 Transporters'	-	-	16.1	657.4	6 424.4
Closing:					
29 Field and plant	-	-	12.8	101.0	397.9
30 Transporters'	-	-	11.2	593.2	6 228.5
31 Net change	-	-	1.9	63.2	-182.1
32 Deliveries to other purchasers	0.1	-	-	-	47.4
33 Pipeline fuel	-	-	-	-	-
34 Field and plant use	-	-	-	-	-
35 Losses and adjustments	-	-	1.5	28.2	-279.5
36 Total disposition	0.1	83.6	738.3	9 563.8	71 288.8

(1) See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1983 et 1984

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						No.
1984						
Approvisionnement						
Production intérieure:						
2 210.4	169.4	59 888.8	...	59 888.8	Pétrole brut:	
-	-	8 041.9	...	8 041.9	Léger/medium	1
-	-	10 712.6	...	10 712.6	Lourd	2
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	3
					Moins repris pour l'injection	4
2 210.4	169.4	78 643.3	...	78 643.4	Total	5
17.6	-	115.6	...	115.6	Condensat	6
114.0	-	5 295.5	...	5 295.5	Pentanes plus	7
2 210.4	169.4	84 054.4	...	84 054.4	Prélèvement net	8
...	...	...	14 352.6(2)	14 352.6(2)	Importations	9
2 210.4	169.4	84 054.4	14 352.6	98 407.0	Approvisionnement total	10
Utilisation						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	2 669.0	5 746.2	8 415.2	Provinces de l'Atlantique	11
-	-	11 681.5	7 775.9	19 457.4	Québec	12
-	-	27 017.3	830.5	27 847.8	Ontario	13
-	-	941.6	-	941.6	Manitoba	14
-	-	1 807.1	-	1 807.1	Saskatchewan	15
-	-	15 108.7	-	15 198.7	Alberta	16
2 129.9	-	7 923.5	-	7 923.5	Colombie-Britannique	17
-	174.2	174.2	-	174.2	Territoires du Nord-Ouest	18
2 129.9	174.2	67 412.9	14 352.6	81 765.5	Total	19
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
-	-	1 174.9	-	1 174.9	District I	20
-	-	12 166.4	-	12 166.4	II	21
-	-	2 519.0	-	2 519.0	IV	22
-	-	936.2	-	936.2	V	23
-	-	16 796.5	-	16 796.5	Total aux États-Unis	24
-	-	218.8	-	218.8	Autres pays	25
-	-	17 0154.3(4)	-	17 015.3(4)	Exportations totales	26
Stocks:						
Début d'exercice:						
12.3	9.0	515.2	-	515.2	Gisements et usines de traitement	27
97.6	-	7 195.5	61.0	7 256.5	Transporteurs	28
Fin d'exercice:						
12.6	4.3	528.6	-	528.6	Gisements et usines de traitement	29
97.6	-	6 955.6	69.8	7 025.4	Transporteurs	30
+25.4	-4.7	-226.5	+8.8	-217.7	Variation nette	31
-	-	47.5	-	47.5	Livraison à d'autres acheteurs	32
-	-	-	-	-	Carburants consommés par les pipe-lines	33
55.1	-0.1	-194.8	-8.8	-203.6	Consommation des gisements et usines de traitement	34
					Pertes et ajustements	35
2 210.4	169.4	84 054.4	14 352.6	98 407.0	Total de l'utilisation	36

(1) Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1983 and 1984 - Concluded

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
<b>1984</b>					
<b>Supply</b>					
Domestic production:					
Crude oil:					
1 Light/medium	0.1	90.4	793.3	7 222.8	53 843.7
2 Heavy	-	-	-	3 589.7	6 042.3
3 Synthetic crude oil	-	-	-	-	9 680.7(5)
4 Less returned to formation	-	-	-	-	-
5 <b>Total</b>	<b>0.1</b>	<b>90.4</b>	<b>793.3</b>	<b>10 812.5</b>	<b>69 566.7</b>
6 Condensate	-	-	-	-	133.9
7 Pentanes plus	-	-	-	29.7	5 333.0
8 Net withdrawals	0.1	90.4	793.3	10 842.2	75 033.6
9 Imports	...	...	...	...	...
10 <b>Total supply</b>	<b>0.1</b>	<b>90.4</b>	<b>793.3</b>	<b>10 842.2</b>	<b>75 033.6</b>
<b>Disposition</b>					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	2 462.7(3)
12 Quebec	-	-	151.9	2 101.5	8 109.0
13 Ontario	-	90.4	511.7	2 172.9	25 509.3
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	-	233.0	1 707.6
16 Alberta	-	-	-	-	17 001.2
17 British Columbia	-	-	-	-	5 968.8
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 <b>Total</b>	<b>-</b>	<b>90.4</b>	<b>663.6</b>	<b>4 507.4</b>	<b>60 758.6</b>
Export to United States:					
Petroleum administration:					
20 District I	-	-	-	11.9	2 289.3
21 II	-	-	90.7	6 371.4	8 647.9
22 IV	-	-	-	-	2 246.4
23 V	-	-	-	-	1 025.3
24 <b>Total United States</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>90.7</b>	<b>6 383.3</b>	<b>14 208.9</b>
25 Other Countries	-	-	-	-	71.8
26 <b>Total exports</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>90.7</b>	<b>6 383.3</b>	<b>14 280.7</b>
Inventories:					
Opening:					
27 Field and plant	-	-	10.1 <sup>r</sup>	101.0	437.4 <sup>r</sup>
28 Transporters	-	-	11.2	593.2	6 228.5
Closing:					
29 Field and plant	-	-	12.5	137.8	484.2
30 Transporters <sup>1</sup>	-	-	55.3	570.5	6 271.3
31 Net change	-	-	46.5	+14.1	+89.6
32 Deliveries to other purchasers	0.1	-	-	-	24.0
33 Pipeline fuel	-	-	-	-	-
34 Field and plant use	-	-	-	-	-
35 Losses and adjustments	-	-	-7.5	-62.6	-119.3
36 <b>Total disposition</b>	<b>0.1</b>	<b>90.4</b>	<b>793.3</b>	<b>10 842.2</b>	<b>75 033.6</b>

(1) Includes 1 455.0 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(2) Imports include 956.1 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 685.0 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(3) Crude oil received in the Atlantic provinces may not agree with crude delivered to Montréal by the crude in transit and withdrawals from inventories.

(4) Exports to United States include 975.9 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 252.0 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(5) Includes 1 942.6 thousands of cubic metres of experimental crude oil.

(6) Imports include 930.5 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 17 780.6 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

(7) Exports to United States include 930.3 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 1 926.3 thousands of cubic metres of Eastern exchange, but exclude an estimated 120.0 thousands of cubic metres of trucked exports.

**Note:** This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (SIC 361) and of Oil Pipeline Transport (SIC 4612).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1983 et 1984 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		Nº
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
1984						
Approvisionnement						
Production intérieure:						
Pétrole brut:						
2 094.2	174.7	64 219.2	...	64 219.2	Léger/medium	1
-	-	9 632.0	...	9 632.0	Lourd	2
-	-	9 680.7(5)	...	9 680.7	Pétrole brut synthétique	3
-	-	-	...	-	Moins repris pour l'injection	4
2 094.2	174.7	83 531.9	...	83 531.9	Total	5
14.1	-	148.8	...	148.0	Condensat	6
131.4	-	5 494.1	...	5 494.1	Pentanes plus	7
2 239.7	174.7	89 174.0	...	89 174.0	Prélèvement net	8
...	...	...	14 229.7(6)	14 229.7(6)	Importations	9
2 239.7	174.7	89 174.0	14 229.7	103 403.7	Approvisionnement total	10
Utilisation						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	2 462.7(3)	5 641.2	8 103.9	Provinces de l'Atlantique	11
-	-	10 362.4	7 751.3	18 113.7	Québec	12
-	-	28 284.3	837.2	21 121.5	Ontario	13
-	-	-	-	-	Manitoba	14
-	-	1 940.6	-	1 940.6	Saskatchewan	15
-	-	17 001.2	-	17 001.2	Alberta	16
2 127.6	-	8 096.4	-	8 096.4	Colombie-Britannique	17
-	174.3	174.3	-	174.3	Territoires du Nord-Ouest	18
2 127.6	174.3	68 321.9	14 229.7	82 551.6	Total	19
Exportations vers les États-Unis:						
Petroleum administration:						
-	-	2 301.2	-	2 301.2	District I	20
-	-	15 110.0	-	15 110.0	II	21
-	-	2 246.4	-	2 246.4	IV	22
2.3	-	1 027.6	-	1 027.6	V	23
2.3	-	20 685.2	-	20 685.2	Total aux États-Unis	24
-	-	71.8	-	71.8	Autres pays	25
2.3	-	20 757.0(7)	-	20 757.0(7)	Exportations totales	26
Stocks:						
Début d'exercice:						
12.6	4.3	565.4 <sup>r</sup>	-	565.4 <sup>r</sup>	Gisements et usines de traitement	27
122.7	-	6 955.6	69.8	7 025.4	Transporteurs	28
Fin d'exercice:						
9.7	4.6	648.8	-	648.8	Gisements et usines de traitement	29
113.2	-	7 010.3	52.2	7 062.5	Transporteurs	30
-12.4	+0.3	+138.1	-17.6	+120.5	Variation nette	31
-	-	24.1	-	24.1	Livraison à d'autres acheteurs	32
-	-	-	-	-	Carburants consommés par les pipe-lines	33
-	-	-	-	-	Consommation des gisements et usines de traitement	34
122.2	0.1	-67.1	17.6	-49.5	Pertes et ajustements	35
2 239.7	174.7	87 174.0	14 229.7	103 403.7	Total de l'utilisation	36

(1) Incluant 1 455.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(2) Les importations comprennent 956.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 685.0 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Les arrivages de pétrole brut dans les provinces de l'Atlantique peuvent différer des livraisons à Montréal par le pétrole en transit et les prélèvements de inventaires.

(4) Les exportations aux États-Unis comprennent 975.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 1 926.3 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(5) Incluant 1 942.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

(6) Les importations comprennent 930.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 1 780.6 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(7) Les exportations aux États-Unis comprennent 930.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 1 926.3 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est, mais n'incluent pas 120.0 milliers de mètres cubes exporter par camion.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données émanant des raffineries de pétrole (CTI 361) et du transport de pétrole brut par pipe-line (CTI 4612).



TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1983 and 1984

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
No.	millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.				
	millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.				
1983					
Field and processing plants					
Supply:					
1 Gross new production	1.6	-	460.9	1 669.3	87 185.3
2 Less field flared and waste	-	-	-	218.8	1 363.2
3 Net new production	1.6	-	460.9	1 450.5	85 822.1
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	12 179.6
6 Net withdrawals	1.6	-	460.9	1 450.5	73 642.5
Disposition:					
7 Field disposition and uses	-	-	-	332.7	394.2
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	15.0	687.1
Processing plant disposition and uses:					
9 Processing shrinkage	-	-	-	34.9	10 352.9
10 Other disposition and uses	-	-	-	102.8	3 868.8
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	-	-	-	-56.4	-1 003.7
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	1.6	-	460.9	908.7	57 335.8
14 Total disposition	1.6	-	460.9	1 450.5	73 642.5
Gas utilities					
Supply:					
15 Total marketable gas	1.6	-	460.9	908.7	57 335.8
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	406.3	4 015.6
17 Imports	-	-	-	-	-
18 Other receipts(2)	-	-	253.4	-	16.2
19 Total supply of marketable gas	1.6	-	714.3	1 315.0	61 367.6
Disposition:					
Sales:					
20 British Columbia	-	-	-	-	265.6
21 Alberta	-	-	-	-	13 714.5
22 Saskatchewan	-	-	-	902.2	1 717.9
23 Manitoba	-	-	-	-	1 720.5
24 Ontario	-	-	562.8	-	17 215.5
25 Québec	-	-	-	-	3 589.1
26 New Brunswick	1.4	-	-	-	-
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-
28 Total sales	1.4	-	562.8	902.2	38 223.1
29 Exports	-	-	-	-	18 242.5
30 Other deliveries(4)	-	-	138.0	-	96.6
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	283.0	3 194.3
32 Line pack fluctuation	-	-	-	-3.3	6.7
33 Pipeline fuel	-	-	3.0	68.3	1 066.2
34 Pipeline losses, etc.	0.2	-	10.5	64.8	538.2
35 Total disposition of marketable gas	1.6	-	714.3	1 315.0	61 367.6

See footnote(s) at end of table

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1983 et 1984

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total Foreign source	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		Nº
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.						
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa 15°C.						
1983						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
7 890.0	226.6(1)	97 433.7	...	97 433.7	Production originale brute	1
101.7	28.2	1 711.9	...	1 711.9	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2
7 788.3	198.4	95 721.8	...	95 721.8	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gas récupéré	4
37.3	-	12 216.9	...	12 216.9	Moins gaz injecté et stocké	5
7 751.0	198.4	83 504.9	...	85 504.9	Prélèvement net	6
Utilisation:						
87.3	-	814.2	...	814.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
2.5	-	704.6	...	704.6	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
870.7	18.3	11 276.8	...	11 276.8	Pertes en cours de traitement	9
463.7	16.8	4 452.1	...	4 452.1	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
-64.8	-	-1 124.9	...	-1 124.9	Ajustements	12
6 262.0	163.3	65 132.3	...	65 132.3	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et de distribution	13
7 751.0	198.4	83 504.9	...	83 504.9	Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
6 262.0	163.3	65 132.3	-	65 132.3	Total de gaz marchand	15
4.6	-	4 426.5	-	4 426.5	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	3.8	3.8	Importations	17
0.1	-	269.7	258.2(3)	527.9	Autres arrivages(2)	18
6 266.7	163.3	69 828.5	262.0	70 090.5	Approvisionnement total en gaz marchand	19
Utilisation:						
Ventes:						
3 991.4	145.4	4 402.4	-	4 402.4	Colombie-Britannique	20
-	-	13 714.5	3.8	13 718.3	Alberta	21
-	-	2 620.1	-	2 620.1	Saskatchewan	22
-	-	1 720.5	-	1 720.5	Manitoba	23
-	-	17 778.3	-	17 778.3	Ontario	24
-	-	3 589.1	-	3 589.1	Québec	25
-	-	1.4	-	1.4	Nouveau-Brunswick	26
-	17.9	17.9	-	17.9	Territoires du Nord-Ouest	27
3 991.4	163.3	43 844.2	3.8	43 848.0	Total des ventes	28
1 926.8	-	20 169.3	-	20 169.3	Exportations	29
-	-	234.6	258.2(3)	492.8	Autres livraisons(4)	30
48.6	-	3 525.9	-	3 525.9	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
3.2	-	6.6	-	6.6	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
178.4	-	1 315.9	-	1 315.9	Gaz consommé dans le réseau	33
118.3	-	732.0	-	732.0	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
6 266.7	163.3	69 828.5	262.0	70 090.5	Total de l'utilisation de gaz marchand	35

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1983 and 1984 - Concluded

No.					
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
	millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.				
	millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.				
<b>1984</b>					
<b>Field and processing plants</b>					
Supply:					
1 Gross new production	1.0	-	485.9	2 126.4	92 889.2
2 Less field flared and waste	-	-	-	264.9	1 839.1
3 Net new production	1.0	-	485.9	1 861.5	91 050.1
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	11 777.1
6 Net withdrawals	1.0	-	485.9	1 861.5	79 273.0
Disposition:					
7 Field disposition and uses	-	-	-	265.8P	405.4
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	15.0P	814.2
Processing plant disposition and uses:					
9 Processing shrinkage	-	-	-	35.0P	10 774.9
10 Other disposition and uses	-	-	-	44.0P	3 967.9
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	-	-	-	+276.4P	+835.0
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	1.0	-	485.9	1 225.3	62 475.6
14 Total disposition	1.0	-	485.9	1 861.5	79 273.0
<b>Gas utilities</b>					
Supply:					
15 Total marketable gas	1.0	-	485.9	1 225.3	62 475.6
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	379.0	4 042.1
17 Imports	-	-	-	-	-
18 Other receipts(2)	-	-	240.4	-	3.8
19 Total supply of marketable gas	1.0	-	726.3	1 604.3	66 521.5
Disposition:					
Sales:					
20 British Columbia	-	-	-	-	287.3
21 Alberta	-	-	-	-	15 062.5
22 Saskatchewan	-	-	-	1 172.0	1 626.2
23 Manitoba	-	-	-	-	1 776.4
24 Ontario	-	-	605.6	-	18 385.3
25 Québec	-	-	-	-	4 206.1
26 New Brunswick	1.0	-	-	-	-
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-
28 Total sales	1.0	-	605.6	1 172.0	41 343.8
29 Exports	-	-	-	-	19 429.3
30 Other deliveries(4)	-	-	113.6	-	21.2
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	350.4	4 409.9
32 Line pack fluctuation	-	-	-	-7.1	-18.2
33 Pipeline fuel	-	-	4.3	66.6	1 533.2
34 Pipeline losses, etc.	-	-	2.8	22.4	-197.7
35 Total disposition of marketable gas	1.0	-	726.3	1 604.3	66 521.5

(1) Includes 180.6 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(2) Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(3) Includes United States gas carried by Canadian pipelines.

(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(5) Includes 193.6 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

**Note:** This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1983 et 1984 - fin

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total foreign source	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.						Nº
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa 15°C.						
1984						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
8 307.0	234.6(5)	104 044.1	...	104 044.1	Production originale brute	1
113.2	25.6	2 242.8	...	2 242.8	Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes	2
8 193.8	209.0	101 801.3	...	101 801.3	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gas récupéré	4
31.2	-	11 808.3	...	11 808.3	Moins gaz injecté et stocké	5
8 162.6	209.0	89 993.0	...	89 993.0	Prélèvement net	6
Utilisation:						
173.0	-	844.2	...	844.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
3.5	-	832.7	...	832.7	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
896.6	20.7	11 727.2	...	11 727.2	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
503.9	9.8	4 525.6	...	4 525.6	Pertes en cours de traitement	9
			...		Autres emplois et utilisations	10
			...		Autres utilisations	11
-33.4	-	+1 078.0	...	+1 078.0	Ajustements	12
6 619.0	178.5	70 985.3	...	70 985.3	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
8 126.6	209.0	89 993.0	...	89 993.0	Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
6 619.0	178.5	70 985.3	-	70 985.3	Total de gaz marchand	15
36.3	-	4 457.4	-	4 457.4	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	3.6	3.6	Importations	17
0.7	-	244.9	374.4(3)	619.3	Autres arrivages(2)	18
6 656.0	178.5	75 687.6	378.0	76 065.6	Approvisionnement total en gaz marchand	19
Utilisation:						
4 269.2	163.1	4 719.6	-	4 719.6	Ventes:	
-	-	15 062.5	3.6	15 066.1	Colombie-Britannique	20
-	-	2 798.2	-	2 798.2	Alberta	21
-	-	1 776.4	-	1 776.4	Saskatchewan	22
-	-	18 990.9	-	18 990.9	Manitoba	23
-	-	4 206.1	-	4 206.1	Ontario	24
-	-	1.0	-	1.0	Québec	25
-	-	15.4	-	15.4	Nouveau-Brunswick	26
-	15.4	15.4	-	15.4	Territoires du Nord-Ouest	27
4 269.2	178.5	47 570.1	3.6	47 573.7	Total des ventes	28
1 972.3	-	21 401.6	-	21 401.6	Exportations	29
-	-	134.8	374.4(3)	509.2	Autres livraisons(4)	30
43.7	-	4 804.0	-	4 804.0	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
5.0	-	-20.3	-	-20.3	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
224.4	-	1 828.5	-	1 828.5	Gaz consommé dans le réseau	33
141.4	-	-31.1	-	-31.1	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
6 656.0	178.5	75 687.6	378.0	76 065.6	Total de l'utilisation de gaz marchand	35

(1) Inclus 180.9 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiennes.

(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(5) Inclus 193.6 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CTI 071, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (CTI 4921) et des transports par pipe-line (CTI 4611).

TABLE 9. Employees, Salaries and Wages, 1976-1984

TABLEAU 9. Salariés, traitements et salaires, 1976-1984

	Employees			Salaries and wages		
	Salariés			Traitements et salaires		
	Production and related workers	Management, professional, technical and administrative	Total	Production and related workers - Manufacturing	Management, professional, technical and administrative	Total
	Travailleurs de la production et assimilés	Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs		Travailleurs de la production et assimilés - Industriels	Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs	
	number			thousands of dollars		
	nombre			milliers de dollars		
1976	4,931	14,165	19,096	79,176	261,856	341,032
1977	5,191	15,049	20,240	92,593	294,630	387,223
1978	5,425	16,620	22,045	101,255	351,680	452,935
1979	5,764	18,790	24,554	116,565	426,171	542,736
1980	6,401	21,047	27,448	143,586	529,445	673,031
1981	6,696	22,087	28,783	198,750	609,113	807,863
1982	7,568	24,131	31,699	242,697	807,139	1,049,836
1983:						
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-
Ontario	155	193	348	3,578	7,860	11,438
Manitoba	54	54	108	1,122	1,089	2,211
Saskatchewan	433	497	930	12,141	19,438	31,579
Alberta	6,524	23,827	30,351	213,266	900,773	1,114,039
British Columbia - Colombie-Britannique	288	160	448	7,515	6,186	13,701
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	705	337	1,042	41,223	15,931	57,154
Off shore - Large des côtes:						
East - Est	1	190	101	19	10,914	10,933
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>8,160</b>	<b>25,258</b>	<b>33,418</b>	<b>278,864</b>	<b>962,191</b>	<b>1,241,055</b>
1984:						
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-
Ontario	108	224	332	3,173	10,306	13,479
Manitoba	47	50	97	1,197	1,324	2,521
Saskatchewan	447	407	854	13,291	14,405	27,696
Alberta	8,287	25,431	33,718	281,773	1,010,921	1,292,694
British Columbia - Colombie-Britannique	194	133	327	5,502	5,804	11,306
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	704	337	1,041	43,038	16,569	59,607
Off shore - Large des côtes:						
East - Est	1	210	211	20	13,056	13,076
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>9,788</b>	<b>26,792</b>	<b>36,580</b>	<b>347,994</b>	<b>1,072,385</b>	<b>1,420,379</b>



TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984

	Total number of employees	Salaries and wages			
	Nombre total d'employées	Traitements et salaires			
		\$'000			
Canada					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-			
Management - Directeurs	1,911	-			
Total	1,911	178,234			
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	871	-			
Geologists - Géologues	1,780	-			
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	3,141	-			
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	3,721	-			
Sub-total - Total partiel	9,513	462,232			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	4,162	-			
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	8,821	-			
	2,385	-			
Total	24,881	894,151			
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés	9,788	347,994			
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	36,580	1,420,379			
-					
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
	1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
	thousands - milliers				
Hours (field, plant and related employees) - Heures - (ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	4,431	4,496	4,585	4,592	18,104
Not worked and paid - Non travaillées et payées	289	334	537	360	1,520
Total	4,720	4,830	5,122	4,952	19,624

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984 - suite

	Total number of employees	Salaries and wages			
	Nombre total d'employées	Traitements et salaires			
		\$'000			
Off shore - East - Large des côtes - Est					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-			
Management - Directeurs	63	-			
Total	63	6,071			
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-			
Geologists - Géologues	3	-			
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	35	-			
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	44	-			
Sub-total - Total partiel	82	4,415			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	7	-			
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	50	-			
	8	-			
Total	147	6,985			
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés					
	1	20			
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	211	13,076			
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
	1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
	thousands - milliers				
Hours (field, plant and related employees) - Heures - (ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	--	1	--	1	2
Not worked and paid - Non travaillées et payées	--	--	--	--	--
Total	--	1	--	1	2

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984 - suite

	Total number of employees	Salaries and wages			
	Nombre total d'employées	Traitements et salaires			
		\$'000			
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-			
Management - Directeurs	-	-			
Total	-	-			
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-			
Geologists - Géologues	-	-			
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	-	-			
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	-	-			
Sub-total - Total partiel	-	-			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	-	-			
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	-	-			
Total					
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés	-	-			
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	-	-			
-					
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
	1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
	thousands - milliers				
Hours (field, plant and related employees) - Heures - (ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	-	-	-	-	-
Not worked and paid - Non travaillées et payées	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984 - suite

	Total number of employees	Salaries and wages			
	Nombre total d'employées	Traitements et salaires			
		\$'000			
-----					
Québec					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-			
Management - Directeurs	-	-			
Total	-	-			
Professional, technical and administrative -					
Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:	-	-			
Geophysicists - Géophysiciens	-	-			
Geologists - Géologues	-	-			
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	-	-			
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	-	-			
Sub-total - Total partiel	-	-			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	-	-			
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	-	-			
Total					
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés	-	-			
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	-	-			
-----					
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
	1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	thousands - milliers				
-----					
Hours (field, plant and related employees) - Heures - (ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	-	-	-	-	-
Not worked and paid - Non travaillées et payées	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984 - suite

	Total number of employees	Salaries and wages			
	Nombre total d'employées	Traitements et salaires			
		\$'000			
Ontario					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-			
Management - Directeurs	59	-			
Total	59	5,219			
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	7	-			
Geologists - Géologues	29	-			
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	10	-			
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	15	-			
Sub-total - Total partiel	61	2,655			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	18	-			
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	59	-			
	27	-			
Total	165	5,087			
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés	108	3,173			
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	332	13,479			
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
	1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	thousands - milliers				
Hours (field, plant and related employees) - Heures - (ouvriers au. champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	52	49	46	49	196
Not worked and paid - Non travaillées et payées	4	4	3	3	14
Total	56	53	49	52	210



TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984 - suite

	Total number of employees	Salaries and wages			
	Nombre total d'employées	Traitements et salaires			
		\$'000			
Manitoba					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-			
Management - Directeurs	8	-			
Total	8	244			
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-			
Geologists - Géologues	1	-			
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	5	-			
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	-	-			
Sub-total - Total partiel	6	112			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	4	-			
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	13	-			
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	19	-			
Total	42	1,080			
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés	47	1,197			
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	97	2,521			
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
	1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	thousands - milliers				
Hours (field, plant and related employees) - Heures - (ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	20	22	19	18	79
Not worked and paid - Non travaillées et payées	2	2	3	2	9
Total	22	24	22	20	88

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984 - suite

	Total number of employees	Salaries and wages
	Nombre total d'employées	Traitements et salaires
		\$'000
<b>Saskatchewan</b>		
Management - Direction:		
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-
Management - Directeurs	34	-
<b>Total</b>	<b>34</b>	<b>2,325</b>
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:		
Geophysicists - Géophysiciens	6	-
Geologists - Géologues	22	-
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	47	-
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	61	-
Sub-total - Total partiel	136	5,219
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	76	-
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	100	-
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	61	-
<b>Total</b>	<b>373</b>	<b>12,080</b>
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:		
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés	447	13,291
<b>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</b>	<b>854</b>	<b>27,696</b>

January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
thousands - milliers				

Hours (field, plant and related employees) -  
Heures - (ouvriers aux champs, à l'usine  
et travailleurs assimilés):

At work and paid - Travaillées et payées	207	222	232	209	870
Not worked and paid - Non travaillées et payées	14	16	25	17	72
<b>Total</b>	<b>221</b>	<b>238</b>	<b>257</b>	<b>226</b>	<b>942</b>

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984 - suite

	Total number of employees		Salaries and wages		
	Nombre total d'employées		Traitements et salaires		
			\$'000		
<b>Alberta</b>					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-		-		
Management - Directeurs	1,742		-		
<b>Total</b>	<b>1,742</b>		<b>163,970</b>		
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	858		-		
Geologists - Géologues	1,703		-		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2,979		-		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	3,505		-		
Sub-total - Total partiel	9,045		440,292		
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	3,906		-		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	8,529		-		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	2,209		-		
<b>Total</b>	<b>23,689</b>		<b>846,951</b>		
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés	8,287		281,773		
<b>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</b>	<b>33,718</b>		<b>1,292,694</b>		
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
	1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
	thousands - milliers				
Hours (field, plant and related employees) - Heures - (ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	3,750	3,765	3,789	3,813	15,117
Not worked and paid - Non travaillées et payées	246	290	480	315	1,331
<b>Total</b>	<b>3,996</b>	<b>4,055</b>	<b>4,269</b>	<b>4,128</b>	<b>16,448</b>

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984 - Continued

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984 - suite

	Total number of employees	Salaries and wages			
	Nombre total d'employées	Traitements et salaires			
		\$'000			
British Columbia - Colombie-Britannique					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-			
Management - Directeurs	4	-			
Total	4	369			
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-			
Geologists - Géologues	21	-			
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	7	-			
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	14	-			
Sub-total - Total partiel	42	2,019			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	40	-			
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	21	-			
	26	-			
Total	129	5,435			
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés	194	5,502			
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	327	11,306			
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
	1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
	thousands - milliers				
Hours (field, plant and related employees) - Heures - (ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés):					
At work and paid - Travaillées et payées	92	91	96	93	372
Not worked and paid - Non travaillées et payées	6	5	8	6	25
Total	98	96	104	99	397

TABLE 10. Payroll, Employment and Hours, 1984 - Concluded

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures, 1984 - fin

	Total number of employees	Salaries and wages
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires
		\$'000
<b>Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique</b>		
Management - Direction:		
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-
Management - Directeurs	1	-
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>36</b>
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:		
Geophysicists - Géophysiciens	-	-
Geologists - Géologues	1	-
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	58	-
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	82	-
Sub-total - Total partiel	141	7,520
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	111	-
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	49	-
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	35	-
<b>Total</b>	<b>336</b>	<b>16,533</b>
Production, field, plant and related opera- tions - Production, champ, usine et opéra- tions connexes:		
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assi- milés	704	43,038
<b>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</b>	<b>1,041</b>	<b>59,607</b>

January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1 <sup>er</sup> janvier au 31 mars	1 <sup>er</sup> avril au 30 juin	1 <sup>er</sup> juillet au 30 septembre	1 <sup>er</sup> octobre au 31 décembre	1 <sup>er</sup> janvier au 31 décembre
thousands - milliers				

Hours (field, plant and related employees) -  
Heures - (ouvriers aux champs, à l'usine  
et travailleurs assimilés):

At work and paid - Travaillées et payées	310	346	403	409	1,468
Not worked and paid - Non travaillées et payées	17	17	18	17	69
<b>Total</b>	<b>327</b>	<b>363</b>	<b>421</b>	<b>426</b>	<b>1,537</b>



## DEFINITIONS

### Production

**Gross new production.** All new production as measured at the first well head metering point.

**Net new production.** "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

**Production net withdrawals.** "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage. For valuation purposes, shrinkage is deducted from the volume.

**Marketable production.** The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

### Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

### Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are

## DÉFINITIONS

### Production

**Nouvelle production brute.** Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puits.

**Nouvelle production nette.** "Nouvelle production brute", moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

**Prélèvements nets de production.** "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage. Aux fins d'évaluation, la contraction au stockage est déduite du volume.

**Production marchande.** La quantité de gaz, pétrole, propane, butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d., la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après déduction et l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz secs après déduction du volume utilisé dans le champ, perdu, réinjecté, etc., ou, la quantité de pétrole brut produite pour la vente, après déduction de volume utilisé sur place, perdu, réinjecté, etc., mais avant les variations de stocks.

### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

### Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composants consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de

not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishment of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

### Value Added

**By production activities.** Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased, fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

**By total activity.** Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

### Drilling Completions

**New field wildcat.** A new field wildcat is a test located on a structural feature or other type of trap which has not previously produced oil or gas. In regions where local geological conditions have little or no control over accumulations, these tests are generally at least three kilometres from the nearest productive area. Distance, however, is not the determining factor. Of greater importance is the degree of risk assumed by the operator, and his intention to test a structure or stratigraphic condition not previously proved productive.

**New pool wildcat.** A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature or other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

matières de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

### Valeur ajoutée

**Par les activités de production.** Signifie la valeur de la production marchande, moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

**Par l'ensemble des activités.** Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée des biens produits, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

### Forages Complétés

**Forages de reconnaissance d'un nouveau champ.** Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant. En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais jusqu'alors révélée productive.

**Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement.** Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais qui se trouve à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "Quasi - Forages de reconnaissance". De plus ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

**Deeper pool test.** A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practise was adopted commencing with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

**Shallower pool test.** A shallower pool test is an exploratory test drilled in search of a new procedure reservoir, unknown but possibly suspected from data secured from other wells, and shallower than known productive pools. This test is located within the productive area of a pool or pools previously developed.

**Outposts.** An outpost is a test located and drilled with the expectation of extending for a considerable distance the productive area of a partly developed pool. It is usually two or more locations distant from the nearest productive site.

**Development well.** A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a stratigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is not completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

**Stratigraphic test.** A stratigraphic test is a drilling effort geologically directed, to obtain information pertaining to a specific geological condition that might lead toward the discovery of an accumulation of hydrocarbons. Such tests are customarily drilled without the intention of being completed, for hydrocarbon production. This classification also includes tests identified as core tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

**Service well.** A service well is a well drilled or completed for the purpose of supporting production in an existing field. Wells of this class are drilled for the following specific purposes: Gas injection (natural gas, propane, butane), water injection, air injection, steam injection, salt water disposal, water supply for injection, observation, injection for in situ combustion.

**Miscellaneous wells.** This classification includes storage wells (natural gas, propane, butane), salt brine wells and other wells not classified under categories above.

**Essai de gisement profond.** Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les possibilités encore inconnues dans les niveaux plus profonds. Tous les mètres déjà sondés sont classés dans la catégorie exploratoire, suivant la pratique adoptée à partir de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

**Essai de gisement peu profond.** Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données fournies sur les autres puits, et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

**Sondage d'extension.** Il s'agit d'un forage effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puits est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

**Puits de développement.** Il s'agit d'un puits foré dans la zone prouvée d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puits est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puits de développement de pétrole ou de gaz, si non il est abandonné et classé comme un puits de développement sec.

**Essai stratigraphique.** Il s'agit d'un forage effectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures, ils sont rarement conditionnés. Cette catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration d'hydrocarbures.

**Puits de service.** Il s'agit d'un puits auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés à des fins spécifiques, comme l'injection de gaz (gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

**Autres puits.** Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus.



**Reserves**

**Established reserves.** Those reserves recoverable under current technology and present and anticipated economic conditions, specifically proved by drilling, testing or production, plus that judgement portion of contiguous recoverable reserves that are interpreted to exist, from geological, geophysical or similar information, with reasonable certainty.

**Réserves**

**Réserves prouvées.** Les réserves récupérables avec la technologie actuelle et selon les conditions économiques actuelles et anticipées, spécialement prouvées par forages, tests ou production; plus la partie jugée de réserves récupérables adjacentes dont l'existence est estimée basée sur des informations géologiques, géophysiques et sur d'autres informations similaires, avec une certitude raisonnable.

## SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

### Catalogue

#### Annual

- 26-201 General Review of the Mineral Industries, Bil.
- 26-202 Canada's Mineral Production. Preliminary Estimate, Bil.
- 26-204 Mineral Industries. Principal Statistics, Bil.
- 26-206 Coal Mines, Bil.
- 41-214 Smelting and Refining, Bil.
- 55-201 Oil Pipe Line Transport, Bil.
- 57-202 Electric Power Statistics. Volume II, Annual Statistics, Bil.
- 57-205 Gas Utilities (Transport and Distribution Systems), Bil.

#### Monthly

- 26-006 Crude Petroleum and Natural Gas Production, Bil.
- 45-004 Refined Petroleum Products, Bil.
- 55-001 Oil Pipe Line Transport, Bil.
- 55-002 Gas Utilities, Bil.

#### Quarterly

- 57-003 Quarterly Report on Energy Supply-demand in Canada, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Catalogue 11-204E, price Canada \$5.00, Other Countries \$6.00.

## SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

### Catalogue

#### Annuelle

- 26-201 Revue générale sur les industries minérales, Bil.
- 26-202 Production minérale du Canada. Calcul préliminaire, Bil.
- 26-204 Industries minérales. Statistiques principales, Bil.
- 26-206 Mines de charbon, Bil.
- 41-214 Fonte et affinage, Bil.
- 55-201 Transport du pétrole par pipe-lines, Bil.
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique. Volume II, Statistiques annuelles, Bil.
- 57-205 Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution), Bil.

#### Mensuelle

- 26-006 Production de pétrole brut et de gaz naturel, Bil.
- 45-004 Produits pétroliers raffinés, Bil.
- 55-001 Transport du pétrole par pipe-lines, Bil.
- 55-002 Services de gaz, Bil.

#### Trimestrielle

- 57-003 Bulletin trimestriel-disponibilité et écoulement d'énergie au Canada, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6.

Nº 11-204F, prix Canada \$5.00, Autres pays \$6.00.















JUL 16 1986



